GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

(GWN415) 02/12/2026 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	204	3	22	9	N	20					28
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					28
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					28
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					28
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					28
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					25
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					25
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					25
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					25
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					25
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					25
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					25
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					25
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					25
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					25
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					25
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	N	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					41
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					41
03	4243		2230	-0-	-2013	-0-	2230	2			N	-0-					41
04	5048		2629	-0-	-2419	-0-	2629	2			N	-0-					41
05	217		1323	-0-	1106	1106	1323	2			N	-0-					41
06	5922		2513	-0-	-3409	-0-	2513	2			N	-0-					41
07	4759		2488	-0-	-2271	-0-	2484	2	4	9	N	4	4	8			41
08	4103		2160	-0-	-1943	-0-	2157	2	3	9	N	3	3	8			41
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5	5	8			41
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4	9	N	4	4	8			41
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8			41
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 26,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	555	-0-	-220	-0-	552	2	3	9	Y	3					19
02	644	#	626	-0-	-18	-0-	622	2	4	9	Y	4					23
03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					25
04	630	#	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1					26
05	682	#	655	-0-	-27	-0-	654	2	1	9	Y	1					27
06	690	#	656	-0-	-34	-0-	652	2	4	9	Y	4					31
07	713	#	695	-0-	-18	-0-	693	2	2	9	Y	2					33
08	713	#	712	-0-	-1	-0-	705	2	7	9	Y	6					39
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7					46
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	Y	5					51
11	690	#	518	-0-	-172	-0-	516	2	2	9	Y	2					53
12	744	#	537	-0-	-207	-0-	531	2	6	9	Y	5	50	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					18
02	280	#	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					18
03	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					18
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					18
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					18
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					18
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					18
08	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					18
09	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					18
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					18
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					18
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD OIL, INC. 106343
METHODIST HOME WELL #: 1 L RRCID -> 296627 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5624 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		140	-0-	140	286	140	3			Y	-0-					-0-
02	408	R	122	-0-	-286	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					86
02	588	#	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					86
03	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					86
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
06	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					86
07	651	#	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					86
08	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					86
09	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					86
10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					86
11	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					86
12	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	312	2	206	9	N	187	187	1			-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	360	#	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1572	2	54	9	N	49					181
02	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1906	2	86	9	N	78	184	1			75
03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					95
04	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					117
05	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	N	19					136
06	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	N	25					161
07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1515	2	40	9	N	36					197
08	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5	143	1			59
09	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13					72
10	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	N	9					81
11	1290	#	1208	-0-	-82	-0-	1199	2	9	9	N	8					89
12	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1333	2	88	9	N	80					169

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
06	150	#	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	155	#	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
08	155	#	51	-0-	-104	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	120	#	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					84
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					84
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					84
04	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					84
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					84
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					84
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					84
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					84
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					84
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					84
11	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					84
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHALK OIL COMPANY, INC. 750400
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCHALK OIL COMPANY, INC. //CONT.// 750400
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-					102
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-					102
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-					102
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-					102
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-					102
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-					102
07	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-					102
08	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-					102
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2		Y	-0-					102
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-					102
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-					102
12	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	1		N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	1		N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					4
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					4
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					4
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					4
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					4
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					4
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					4
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					4
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					4
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					4
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					4
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					2
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					2
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					2
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					2
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					2
09	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					2
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					2
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					2
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1298	3	11	9	N	10					53
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					59
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	N	11					70
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	834	3	10	9	N	9					79
05	831	R	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	N	11					90
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	754	3	11	9	N	10					100
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	N	8					108
08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	N	8					116
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					119
10	713	#	660	-0-	-53	-0-	654	3	6	9	N	5					124
11	690	#	633	-0-	-57	-0-	625	3	8	9	N	7					131
12	713	#	651	-0-	-62	-0-	640	3	11	9	N	10					141

TOTAL GAS PROD: 9,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	641	-0-	-72	-0-	640	3	1	9	N	1	91	1			12
02	644	#	619	-0-	-25	-0-	615	3	4	9	N	4					16
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3					19
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	682	3	4	9	N	4					23
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	4					27
06	690	#	685	-0-	-5	-0-	683	3	2	9	N	2					29
07	713	#	702	-0-	-11	-0-	699	3	3	9	N	3					32
08	713	#	668	-0-	-45	-0-	665	3	3	9	N	3					35
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					35
10	713	#	542	-0-	-171	-0-	536	3	6	9	N	5					40
11	690	#	479	-0-	-211	-0-	470	3	9	9	N	8					48
12	713	#	467	-0-	-246	-0-	461	3	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	89	1	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	810	R	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1 9	N	1			124
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			124
03	713	#	690	-0-	-23	-0-	689	3	1 9	N	1			125
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3		N	-0-			125
05	744	#	574	-0-	-170	-0-	574	3		N	-0-			125
06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			125
07	744	#	737	-0-	-7	-0-	736	3	1 9	N	1			126
08	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			126
09	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	3		N	-0-			126
10	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	3		N	-0-			126
11	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1 9	N	1			127
12	744	#	700	-0-	-44	-0-	699	3	1 9	N	1			128

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			170
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			170
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			170
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			170
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			170
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			170
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			170
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			170
09	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	2		N	-0-			170
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			170
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			170
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			8
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			8
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			8
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			8
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			8
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			8
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			8
08	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-			8
09	120	#	219	-0-	99	-0-	219	3		N	-0-			8
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			8
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			8
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			24
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-			24
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			24
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			24
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			24
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			24
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			24
08	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			24
09	210	#	211	-0-	1	-0-	211	3		N	-0-			24
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			24
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			24
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					39
02	280	#	171	-0-	-109	-0-	171	2			N	-0-					39
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					39
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					39
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1189	2	132	9	N	120	181	1			28
02	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1133	2	95	9	N	86					114
03	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1361	2	116	9	N	105	179	1			40
04	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1287	2	76	9	N	69					109
05	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1369	2	106	9	N	96	165	1			40
06	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1319	2	86	9	N	78					118
07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1361	2	75	9	N	68					186
08	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1365	2	73	9	N	66	175	1			77
09	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1328	2	75	9	N	68					145
10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1377	2	84	9	N	76	183	1			38
11	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1307	2	99	9	N	90					128
12	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1355	2	133	9	N	121	174	1			75

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					7
04	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					7
05	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					7
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					7
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					7
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					7
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					7
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					215
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					215
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					215
04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1090	2	207	9	N	188	319	1			84
05	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1501	2	270	9	N	245	167	1			162
06	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1628	2	261	9	N	237	327	1			72
07	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1679	2	237	9	N	215	161	1			126
08	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1612	2	230	9	N	209	165	1			170
09	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1604	2	231	9	N	210	169	1			211
10	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1599	2	229	9	N	208	166	1			253
11	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1590	2	234	9	N	213	339	1			127
12	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1701	2	272	9	N	247	163	1			211

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	770	-0-	-67	-0-	15	1	727	3	N	25					89
							28	9									
02	756	#	664	-0-	-92	-0-	13	1	633	3	N	16					105
							18	9									
03	837	#	803	-0-	-34	-0-	16	1	772	3	N	14					119
							15	9									
04	780	#	755	-0-	-25	-0-	15	1	733	3	N	6					125
							7	9									
05	806	#	762	-0-	-44	-0-	16	1	737	3	N	8					133
							9	9									
06	780	#	763	-0-	-17	-0-	15	1	740	3	N	7					140
							8	9									
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	16	1	764	3	N	1					141
							1	9									
08	806	#	625	-0-	-181	-0-	15	1	607	3	N	3					144
							3	9									
09	750	#	699	-0-	-51	-0-	15	1	682	3	N	2					146
							2	9									
10	775	#	609	-0-	-166	-0-	16	1	590	3	N	3					149
							3	9									
11	750	#	471	-0-	-279	-0-	15	1	456	3	N	-0-					149
12	775	#	454	-0-	-321	-0-	16	1	438	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	175	-0-	-133	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	22	-0-	-218	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	383	-0-	-20	-0-	381	2	2	9	Y	2					12
02	364	#	329	-0-	-35	-0-	328	2	1	9	Y	1					13
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	355	2	1	9	Y	1					14
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					14
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					14
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					14
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					14
08	372	#	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					14
09	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					14
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					14
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					14
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	599	-0-	-21	-0-		3	1	573	2	Y	21					103
								23	9									
02	560	#	475	-0-	-85	-0-		469	2	6	9	Y	5	65	1			43
03	589	#	557	-0-	-32	-0-		546	2	11	9	Y	10	1	1			52
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-		2	1	554	2	Y	17					69
								19	9									
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-		20	1	570	2	Y	9	39	1			39
								10	9									
06	570	#	533	-0-	-37	-0-		10	1	505	2	Y	16					55
								18	9									
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-		4	1	607	2	Y	21					76
								23	9									
08	589	#	580	-0-	-9	-0-		14	1	557	2	Y	8	49	1			35
								9	9									
09	570	#	546	-0-	-24	-0-		6	1	533	2	Y	6	1	1			40
								7	9									
10	620	#	410	-0-	-210	-0-		398	2	12	9	Y	11					51
11	600	#	455	-0-	-145	-0-		455	2			Y	-0-					51
12	620	#	542	-0-	-78	-0-		520	2	22	9	Y	20					71

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-		1390	2	43	9	Y	39					42
02	1288	#	1229	-0-	-59	-0-		1226	2	3	9	Y	3					45
03	1395	#	1298	-0-	-97	-0-		1298	2			Y	-0-					45
04	1380	#	1126	-0-	-254	-0-		1115	2	11	9	Y	10					55
05	1426	#	1381	-0-	-45	-0-		1377	2	4	9	Y	4	59	1			-0-
06	1380	#	1010	-0-	-370	-0-		1010	2			Y	-0-					-0-
07	1364	#	939	-0-	-425	-0-		939	2			Y	-0-					-0-
08	1395	#	1090	-0-	-305	-0-		1080	2	10	9	Y	9					9
09	1350	#	1056	-0-	-294	-0-		1055	2	1	9	Y	1					10
10	1395	#	1026	-0-	-369	-0-		1026	2			Y	-0-					10
11	1050	#	938	-0-	-112	-0-		938	2			Y	-0-					10
12	1085	#	909	-0-	-176	-0-		909	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
12	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			20
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	2		N	-0-			20
03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			20
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			20
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			20
06	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			20
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			20
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			20
09	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			20
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			20
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			20
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					2
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					2
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					2
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					2
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					2
06	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					2
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					2
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					2
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					2
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					2
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					2
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	506	-0-	-951	-0-	495	2	11	9	N	10					150
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					155
03	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	2787	2	17	9	N	15	170	1			-0-
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2746	2	50	9	N	45					45
05	2533	R	2533	-0-	-0-	-0-	2519	2	14	9	N	13					58
06	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	N	2					60
07	2068	R	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					70
08	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70
09	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					70
10	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					75
11	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					75
12	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 22,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	172	1			14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					61
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					106
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					151
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	166	1			26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					71
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					114
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					159
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	165	1			40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					82
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	121	1			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 540

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					158
02	224	#	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					158
03	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					158
04	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					158
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					158
06	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					158
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					158
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					158
09	360	#	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					158
10	372	#	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					158
11	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					158
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					112
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					112
03	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					112
04	330	#	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					112
05	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					112
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					112
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	9	N	20					132
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					133
09	180	#	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					133
10	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					133
11	180	#	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					133
12	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-	45	1			88

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	58	-0-	58	747	58	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	67	-0-	67	814	67	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	814					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	98	-0-	98	912	98	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	912					N	-0-					-0-
06	912	R	-0-	-0-	-912	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					64
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					64
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					64
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					64
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					64
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					64
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					64
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	207	3	30	9	N	27					91
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					91
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					91
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	528	-0-	-92	-0-	517	3	11	9	N	10					103
02	560	#	492	-0-	-68	-0-	481	3	11	9	N	10					113
03	620	#	402	-0-	-218	-0-	385	3	17	9	N	15					128
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	590	3	13	9	N	12					140
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	22					162
06	540	#	526	-0-	-14	-0-	518	3	8	9	N	7					169
07	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-	169	1			-0-
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	605	3	15	9	N	14					14
09	600	#	589	-0-	-11	-0-	577	3	12	9	N	11					25
10	620	#	592	-0-	-28	-0-	589	3	3	9	N	3					28
11	600	#	468	-0-	-132	-0-	464	3	4	9	N	4					32
12	620	#	547	-0-	-73	-0-	543	3	4	9	N	4					36

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					46
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	15	1			31
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	1653	-0-	-424	-0-	1650	3	3	9	N	3					187
02	1876	#	1311	-0-	-565	-0-	1311	3			N	-0-	172	1			15
03	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	3	12	9	N	11					26
04	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6					32
05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	6					38
06	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7					45
07	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	2290	3	8	9	N	7					52
08	2077	#	2069	-0-	-8	-0-	2060	3	9	9	N	8					60
09	2203	R	2203	-0-	-0-	-0-	2009	3	194	9	N	176					236
10	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2330	3	4	9	N	4					240
11	2259	R	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					240
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					244

TOTAL GAS PROD: 23,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

01	620	#	511	-0-	-109	-0-	503	3	8	9	N	7					77
02	560	#	370	-0-	-190	-0-	360	3	10	9	N	9					86
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					96
04	600	#	511	-0-	-89	-0-	494	3	17	9	N	15					111
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	17					128
06	600	#	490	-0-	-110	-0-	482	3	8	9	N	7					135
07	620	#	503	-0-	-117	-0-	495	3	8	9	N	7					142
08	620	#	525	-0-	-95	-0-	514	3	11	9	N	10					152
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	507	3	29	9	N	26					178
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					185
11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					185
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	N	6					191

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					94
02	364	#	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					94
03	403	#	321	-0-	-82	-0-	320	3	1	9	N	1					95
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	3	6	9	N	5					100
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					102
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					106
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					108
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					111
09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					111
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3					114
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	340	3	8	9	N	7					121
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	378	3	2	9	N	2					123

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1376	-0-	-174	-0-	1367	3	9	9	N	8					180
02	1400	#	1176	-0-	-224	-0-	1174	3	2	9	N	2					182
03	1581	#	1346	-0-	-235	-0-	1337	3	9	9	N	8					190
04	1530	#	1230	-0-	-300	-0-	1223	3	7	9	N	6					196
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	5					201
06	1320	#	1295	-0-	-25	-0-	1275	3	20	9	N	18	174	1			45
07	1333	#	1295	-0-	-38	-0-	1289	3	6	9	N	5					50
08	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1287	3	7	9	N	6					56
09	1290	#	1057	-0-	-233	-0-	984	3	73	9	N	66					122
10	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	N	6					128
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					128
12	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1408	3	6	9	N	5					133

TOTAL GAS PROD: 14,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CLYDE SMITH WELL #: 2 RRCID -> 296620 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5530 - 5822

01	9300	#	5777	-0-	-3523	-0-	5777	3			N	-0-					4
02	7281	R	7281	-0-	-0-	-0-	7085	3	196	9	N	178					182
03	9300	#	7149	-0-	-2151	-0-	7081	3	68	9	N	62	189	1			55
04	9000	#	3886	-0-	-5114	-0-	3868	3	18	9	N	16					71
05	8060	#	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					71
06	7800	#	1103	-0-	-6697	-0-	965	3	138	9	N	125	174	1			22
07	8060	#	7816	-0-	-244	-0-	7763	3	53	9	N	48					70
08	7726	R	7726	-0-	-0-	-0-	7583	3	143	9	N	130	185	1			15
09	6458	R	6458	-0-	-0-	-0-	6433	3	25	9	N	23					38
10	7812	#	4207	-0-	-3605	-0-	4028	3	179	9	N	163	192	1			9
11	7560	#	5963	-0-	-1597	-0-	5950	3	13	9	N	12					21
12	7812	#	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 57,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	639	2	107	9	N	97					179
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	527	2	85	9	N	77					256
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	576	2	87	9	N	79	183	1			152
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	526	2	84	9	N	76					228
05	651	#	589	-0-	-62	-0-	505	2	84	9	N	76	195	1			109
06	630	#	481	-0-	-149	-0-	456	2	25	9	N	23					132
07	651	#	596	-0-	-55	-0-	521	2	75	9	N	68					200
08	720	R	720	-0-	-0-	-0-	581	2	139	9	N	126	190	1			136
09	730	R	730	-0-	-0-	-0-	583	2	147	9	N	134					270
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	610	2	189	9	N	172	357	1			85
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	593	2	160	9	N	145					230
*12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	562	2	216	9	N	196	196	1			230

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					27
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					27
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					27
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					27
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					27
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					119
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					80
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20	86	1			14
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7	2	1			19
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	272	2	19	9	N	17					36
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	269	2	22	9	N	20	56	1			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	245	2	2	9	N	2					2
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					4
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					7
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					8
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	N	2					10
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					10
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	175	1			190
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	345	1			47
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					153
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	347	1			155
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	172	1			273
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	342	1			140
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	334	1			88
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	173	1			187
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	168	1			158
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	173	1			145
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	173	1			93
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					271

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5968 - 6081

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
VOYLES 461 WELL #: 1 RRCID -> 296070 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21212					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	10					54
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					57
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					59
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					62
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5					67
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					71
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					75
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					77
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					77
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					77
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3					80
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					61
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					61
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					61
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					61
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					61
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					61
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					61
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					61
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					61
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4					65
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	962	2	26	9	N	24					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					29
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRIE WELL #: 1 RRCID -> 294024 COMPL. DATE 01/15/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			39
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			39
03	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-			39
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			39
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-			39
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			39
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-			39
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			39
09	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-			39
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			39
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-			39
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			39
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			39
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			39
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			39
05	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-			39
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			39
07	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			N	-0-			39
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-			39
09	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-			39
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-			39
11	180	N	94	-0-	-86 B	-0-	94	2			N	-0-			39
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					52
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					52
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					52
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					52
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					52
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					52
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					52
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					52
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					37
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					37
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					45
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					45
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					45
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					45
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					45
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					45
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					38
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2			Y	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					38
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					21
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					21
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					21
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					21
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					21
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					21
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					15
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					15
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					15
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					15
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					15
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					15
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					15
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					15
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					15
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			130
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			130
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			130
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			130
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			130
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			130
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			130
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			130
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			130
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			130
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			130
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					30
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					30
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					30
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					30
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					30
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					30
09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					30
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					30
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	98	1	175	2	N	-0-					156
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	81	1	188	2	N	-0-					156
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	76	1	201	2	N	-0-					156
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	58	1	147	2	N	-0-					156
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	73	1	182	2	N	-0-					156
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	93	1	180	2	N	-0-					156
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	252	2	N	-0-					156
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	113	1	355	2	N	-0-					156
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	78	1	201	2	N	-0-					156
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	152	1	365	2	N	-0-					156
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	119	1	270	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					12
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	379	3	11	9	N	10					22
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	481	3	33	9	N	30					52
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	496	3	45	9	N	41					93
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	502	3	91	9	N	83	166	1			10
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					18
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					21
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	N	4					25
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					28
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	490	3	46	9	N	42					70
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					73
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	483	3	7	9	N	6					79

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	N	43	-0-	-489	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	235	-0-	235 B	235	235	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	359	-0-	359 B	594	359	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	382	-0-	382 B	976	382	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	367	-0-	367 B	1343	367	2			N	-0-					-0-
07		409	394	-0-	-15 B	1328	394	2			N	-0-					-0-
08		171	395	-0-	224 B	1552	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1552																	
09	1947	N	395	-0-	-1552 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		62	N 29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02		56	N 26	-0-	-30 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		62	N 49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04		76	N 76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05		78	N 78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06		73	N 73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07		75	N 75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08		69	N 69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		70	N 70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10		71	N 71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11		60	N 57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12		62	N 46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		155	N 86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					5
02		140	N 78	-0-	-62 B	-0-	78	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155	N 146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					5
04		255	N 255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					5
05		232	N 232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					5
06		218	N 218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					5
07		224	N 224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					5
08		207	N 207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		210	N 210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					5
10		213	N 213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					5
11		169	N 169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					5
12		155	N 136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		3	5		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HW OPERATING, LLC 341598
R. W. RIDER WELL #: 6 RRCID -> 297271 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 4691 PERF. 3582 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	864	-0-	864 B	40366	864	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	752	-0-	-2048 B	38318	752	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38318																
03	3100 N	785	-0-	-2315 B	36003	785	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	518	-0-	-2482 B	33521	518	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	849	-0-	-2251 B	31270	849	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	965	-0-	-2035 B	29235	965	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1105	-0-	1105 B	30340	975	2	130	9	Y	118	118	1			-0-
08	DLQ G-10	939	-0-	939 B	31279	939	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31279																
09	DLQ G-10	882	-0-	882 B	32161	882	2			Y	-0-					-0-
10	2500 N	893	-0-	-1607 B	30554	893	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	830	-0-	-2170 B	28384	830	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	813	-0-	-2287 B	26097	813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					145
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					145
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					145
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					145
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	398	3	7	9	N	6					151
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	401	3	8	9	N	7					158
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	391	3	4	9	N	4					162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					162
10	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					162
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					162
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					34
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					34
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					34
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					34
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					34
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					34
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					34
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					34
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					214
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	301	3	3	9	N	3					217
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					217
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	255	3	8	9	N	7					224
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					224
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					224
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					224
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					224
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3					227
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	336	3	3	9	N	3					230
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					232
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	3	1	9	N	1					233

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8	9	N	7					47
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1462	3	9	9	N	8					55
03	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1416	3	19	9	N	17					72
04	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1350	3	2	9	N	2					74
05	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					74
06	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	3			N	-0-					74
07	1395	N	692	-0-	-703	-0-	692	3			N	-0-					74
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	891	3			N	-0-					74
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					74
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					74
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					74
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					30
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					30
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3			N	-0-					30
04	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	1562	3			N	-0-					30
05	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	3			N	-0-					30
06	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	3			N	-0-					30
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	3			N	-0-					30
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					30
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					30
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					30
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					30
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300013 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9106 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	1705	X	1755	-0-	50	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-					-0-
10	2753	X	1329	-0-	-1424	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1199	-0-	-451	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2806	2	92	9	N	84					269
02	2800	X	2463	-0-	-337	-0-	2435	2	28	9	N	25					294
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2553	2	157	9	N	143	190	1			247
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2393	2	53	9	N	48	178	1			117
05	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2521	2	140	9	N	127					244
06	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2016	2	61	9	N	55					299
07	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	2463	2			N	-0-	186	1			113
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2628	2	92	9	N	84					197
09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	2531	2			N	-0-					197
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2568	2	218	9	N	198	190	1			205
11	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	2345	2	48	9	N	44	169	1			80
12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2417	2	105	9	N	95					175

TOTAL GAS PROD: 30,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	46	1	88	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		83	-0-	83	217	4	1	79	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		95	-0-	95	312	5	1	90	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		86	-0-	86	398	4	1	82	2	Y	-0-					8
05	479	N	81	-0-	-398	-0-	81	2			Y	-0-					8
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					8
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					8
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					8
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					8
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	97	1	44	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	43	2	N	41	20	1			21
							45	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	3					24
							3	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	24	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	68	2	15	9	N	14					14
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7	20	1			1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	N	14	15	1			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	73	2	36	9	N	33	30	1			3
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	114	2	33	9	N	30	30	1			3
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	98	2	33	9	N	30	30	1			3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	132	-0-	132	132	35	1	65	2	Y	29	27	1			24
							32	9									
02		DLQ G-10	117	-0-	117	249	20	1	75	2	Y	20	34	1			10
							22	9									
03		DLQ G-10	105	-0-	105	354	36	1	56	2	Y	12					22
							13	9									
04		DLQ G-10	115	-0-	115	469	28	1	52	2	Y	32	54	1			-0-
							35	9									
05	551	N	82	-0-	-469	-0-	73	2	9	9	Y	8					8
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	64	2	18	9	Y	16	20	1			3
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	59	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	66	2	25	9	Y	23	18	1			5
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	86	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	100	-0-	100	100	23	1	45	2	Y	29	10	1			30
							32	9									
02		DLQ G-10	112	-0-	112	212	22	1	65	2	Y	23	35	1			18
							25	9									
03		DLQ G-10	99	-0-	99	311	34	1	50	2	Y	14					32
							15	9									
04		DLQ G-10	102	-0-	102	413	26	1	50	2	Y	24	55	1			1
							26	9									
05	482	N	69	-0-	-413	-0-	61	2	8	9	Y	7					8
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	9	1			7
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	55	2	18	9	Y	16	20	1			3
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	Y	6	5	1			4
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	19	1			5
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	85	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	44 1 17 9	51 2	Y	15			26
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	25 1 11 9	56 2	Y	10			36
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	49 1 11 9	63 2	Y	10			46
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	48 1 17 9	65 2	Y	15			61
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	42 1 14 9	53 2	Y	13	54 1		20
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	40 1 17 9	48 2	Y	15			35
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	40 1 17 9	52 2	Y	15			50
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	40 1 3 9	47 2	Y	3	33 1		20
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	40 1 19 9	54 2	Y	17			37
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	40 1 14 9	51 2	Y	13			50
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	40 1 13 9	50 2	Y	12			62
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	Y	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	44	1	42	2	Y	-0-					27
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	Y	-0-					27
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	73	2	Y	-0-					27
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					27
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					27
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					27
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					27
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					58
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					58
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					58
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					58
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					58
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					58
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					58
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	882	2	4	9	N	4					4
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	748	2	4	9	N	4					8
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					8
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					13
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1					14
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					14
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					14
08	899	N	627	-0-	-272	-0-	625	2	2	9	N	2					16
09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					16
10	868	N	208	-0-	-660	-0-	208	2			N	-0-					16
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					16
12	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
DM CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 297853 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5102 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					28
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					28
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					28
04	2310	N	1179	-0-	-1131	-0-	1179	3			N	-0-					28
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	842	3	66	9	N	60					88
06	1200	N	871	-0-	-329	-0-	776	3	95	9	N	86	170	1			4
07	1209	N	765	-0-	-444	-0-	765	3			N	-0-					4
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					4
09	870	N	566	-0-	-304	-0-	560	3	6	9	N	5					9
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	701	3	8	9	N	7					16
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					12
02	14B2 EXT		50	-0-	50	99	50	2			N	-0-					12
03	14B2 EXT		76	-0-	76	175	76	2			N	-0-					12
04	14B2 EXT		25	-0-	25	200	25	1			N	-0-					12
05	14B2 EXT		10	-0-	10	210	10	3			N	-0-					12
06	104		10	-0-	-94	116	10	3			N	-0-					12
07	124		10	-0-	-114	2	10	3			N	-0-					12
08	41	N	39	-0-	-2	-0-	39	1			N	-0-					12
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					12
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					12
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBILL (CONGL.) 10075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
LEACH PIT WELL #: 5A RRCID -> 292674 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4040 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	N	20	162	1			5
02	1008	#	469	-0-	-539	-0-	452	2	17	9	N	15					20
03	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	998	2	22	9	N	20					40
04	1110	#	871	-0-	-239	-0-	861	2	10	9	N	9					49
05	1147	#	761	-0-	-386	-0-	758	2	3	9	N	3					52
06	1080	#	664	-0-	-416	-0-	660	2	4	9	N	4					56
07	1023	#	622	-0-	-401	-0-	615	2	7	9	N	6					62
08	1023	#	661	-0-	-362	-0-	658	2	3	9	N	3					65
09	870	#	510	-0-	-360	-0-	507	2	3	9	N	3					68
10	775	#	422	-0-	-353	-0-	415	2	7	9	N	6					74
11	660	#	449	-0-	-211	-0-	442	2	7	9	N	6					80
12	651	#	468	-0-	-183	-0-	459	2	9	9	N	8					88

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	246	2	73	9	N	66	168	1			23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	322	2	81	9	N	74					97
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	396	2	121	9	N	110	164	1			43
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	363	2	78	9	N	71					114
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	385	2	105	9	N	95	169	1			40
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	361	2	77	9	N	70					110
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	372	2	100	9	N	91	162	1			39
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	365	2	70	9	N	64					103
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	283	2	23	9	N	21					124
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	316	2	83	9	N	75	161	1			38
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	304	2	56	9	N	51					89
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	290	2	58	9	N	53					142

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
QUAIL RIDGE OPERATING LLC 101237
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLAMPETT, J. D. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 296094 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6100 - 6770

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	373	3	28	9	N	25	178	1			23
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					23
03	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					23
04	300	#	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					23
05	310	#	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-					23
06	300	#	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					23
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					23
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					23
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					23
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					123
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					123
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					123
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					123
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					123
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					123
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					123
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					123
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					123
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8			82
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					82
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					82
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8			82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					19
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					19
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					19
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					9
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	9	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	344	2	3	9	N	3					3
08	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					3
10	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					3
11	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	319	2	2	9	N	2					5
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 293072 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1136	2	3	9	N	3					13
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1136	2	8	9	N	7					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1001	2	2	9	N	2	1	8			21
04	1080	N	370	-0-	-710 B	-0-	370	2			N	-0-					21
05	1116	N	341	-0-	-775 B	-0-	341	2			N	-0-					21
06	541	N	329	-0-	-212 B	-0-	329	2			N	-0-					21
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					21
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1048	2	4	9	N	4	4	8			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1339	2	9	9	N	8	8	8			21
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1227	2	3	9	N	3	3	8			21
11	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010	2			N	-0-					21
*12	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	918	2			N	-0-					5
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1268	2	7	9	N	6					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	836	-0-	-106 B	-0-	828	2	8	9	N	7					18
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-	18	1			-0-
05	1426	N	841	-0-	-585 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	810	N	460	-0-	-350 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	940	-0-	-300 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 299183 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4997 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-					-0-
02	0		816	-0-	816 B	867	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 867																	
03	197		779	-0-	582 B	1449	779	2			N	-0-					-0-
04	1020		857	-0-	-163 B	1286	857	2			N	-0-					-0-
05	1054		855	-0-	-199 B	1087	855	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	796	-0-	-1087 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	897	N	750	-0-	-147 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	868	N	724	-0-	-144 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	744	N	532	-0-	-212 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					20
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					20
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					20
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					112
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					112
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					112
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					112
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					112
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					112
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					112
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					112
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					112
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					112
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					112
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AETERNUM ENERGY, LLC 008596
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC //CONT.// 008596
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					92
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					92
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					92
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					92
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					26
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					26
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					26
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					26
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	47	1	137	2	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	45	1	132	2	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	44	1	129	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	43	1	127	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	67	1	247	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	89	1	330	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	69	1	254	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	339	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	13	1	36	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	17	1	66	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	64	1	227	2	N	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	61	1	219	2	N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	69	1	244	2	N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-			-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	57	1	202	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	53	1	188	2	N	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	71	1	256	2	N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	303	2	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	79	1	282	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	2	N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	49	1	158	2	N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	50	1	162	2	N	-0-			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	51	1	165	2	N	-0-			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	45	1	156	2	N	-0-			-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	46	1	158	2	N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	43	1	149	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4378 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2725	-0-		-189	-0-	2714	2	11	9	N	10					79
02	2632	X	2381	-0-		-251	-0-	2339	2	42	9	N	38	2	1			115
03	2821	X	2718	-0-		-103	-0-	2710	2	8	9	N	7					122
04	2700	X	2679	-0-		-21	-0-	2654	2	25	9	N	23	56	1			89
05	2728	X	2622	-0-		-106	-0-	2608	2	14	9	N	13	9	1			93
06	2640	X	2404	-0-		-236	-0-	2393	2	11	9	N	10	1	1			102
07	2759	X	2696	-0-		-63	-0-	2689	2	7	9	N	6					108
08	2759	X	2730	-0-		-29	-0-	2723	2	7	9	N	6					114
09	2670	X	2590	-0-		-80	-0-	2578	2	12	9	N	11					125
10	2697	N	2524	-0-		-173	-0-	2524	2			N	-0-					125
11	2640	N	2592	-0-		-48	-0-	2591	2	1	9	N	1	85	1			41
12	2666	N	2570	-0-		-96	-0-	2570	2			N	-0-	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-		-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-		-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-		-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-		-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	963	-0-		-91	-0-	963	2			Y	-0-					8
02	980	N	815	-0-		-165	-0-	815	2			Y	-0-					8
03	1085	N	962	-0-		-123	-0-	962	2			Y	-0-					8
04	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					8
05	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					8
06	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					8
07	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					8
08	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					8
09	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					8
10	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					8
11	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					8
12	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					19
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					19
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					19
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					19
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					19
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					19
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					19
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					19
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					19
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					19
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-		-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-		-23	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-		-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-		-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-		-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-		-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-		-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-		-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-		-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-		-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	265	-0-		-293	-0-	265	2			Y	-0-					21
02	420	N	331	-0-		-89	-0-	331	2			Y	-0-					21
03	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			Y	-0-					21
04	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			Y	-0-					21
05	372	N	219	-0-		-153	-0-	219	2			Y	-0-					21
06	480	N	23	-0-		-457	-0-	22	2	1	9	Y	1	8	1			14
07	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					14
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					9
02	728	N	494	-0-	-234	-0-	494	2			Y	-0-					9
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			Y	-0-					9
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					9
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			Y	-0-					9
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					9
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					9
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					9
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					20
02	1092	N	970	-0-	-122	-0-	970	2			Y	-0-					20
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1132	2			Y	-0-					20
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					20
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					20
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					20
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2					22
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					22
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					22
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1					23
12	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1238	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 14,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
06	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
08	1209	N	839	-0-	-370	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
09	1110	N	557	-0-	-553	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
10	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
06	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	2		Y	-0-						-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1 9	Y	1	1	0				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6 9	Y	5	5	0				-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4 9	Y	4	4	0				-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3 9	Y	3	3	0				-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3 9	Y	3	3	0				-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3 9	Y	3	3	0				-0-
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	659	2	2 9	Y	2	2	0				-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3 9	Y	3	3	0				-0-
08	899	N	456	-0-	-443	-0-	454	2	2 9	Y	2	2	0				-0-
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	528	2	2 9	Y	2	2	0				-0-
10	899	N	417	-0-	-482	-0-	416	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1 9	Y	1	1	0				-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6 9	Y	5	5	0				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					4
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					4
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					4
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					4
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					4
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1131	2	34	9	Y	31					35
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	31	1			4
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					4
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					4
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6					10
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2					12
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 14,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6185	X	2846	-0-	-3339	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	Y	21					21
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2608	2	14	9	Y	13					34
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	37	1			1
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	Y	3					3
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2886	2	13	9	Y	12					15
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	2	12	9	Y	11					26

TOTAL GAS PROD: 33,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					13
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					13
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					13
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					13
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					13
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					13
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					13
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			Y	-0-					39
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					39
03	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1521	2	46	9	Y	42					81
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			Y	-0-					81
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1640	2			Y	-0-					81
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					81
07	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			Y	-0-					81
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					81
09	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			Y	-0-					81
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					81
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					81
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1378	2	3	9	Y	3					84

TOTAL GAS PROD: 18,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1157	-0-	-243	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					15
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					15
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					15
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					9
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			Y	-0-					9
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					9
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					9
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					9
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	2			Y	-0-					9
07	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	2			Y	-0-					9
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			Y	-0-					9
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					9
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					9
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					9
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-		-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-		-29	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-		-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	338	-0-		-96	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-		-99	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-		-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-		-201	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	34	-0-		-276	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-		-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-		-0-	-0-	471	2			Y	-0-					4
02	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
03	496	N	228	-0-		-268	-0-	228	2			Y	-0-					4
04	450	N	194	-0-		-256	-0-	194	2			Y	-0-					4
05	341	N	203	-0-		-138	-0-	203	2			Y	-0-					4
06	210	N	178	-0-		-32	-0-	178	2			Y	-0-					4
07	186	N	158	-0-		-28	-0-	158	2			Y	-0-					4
08	217	N	140	-0-		-77	-0-	140	2			Y	-0-					4
09	180	N	139	-0-		-41	-0-	139	2			Y	-0-					4
10	155	N	65	-0-		-90	-0-	65	2			Y	-0-					4
11	150	N	58	-0-		-92	-0-	58	2			Y	-0-					4
12	155	N	92	-0-		-63	-0-	92	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					20
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					20
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					20
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					20
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					20
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					20
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					20
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					20
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					20
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					20
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					20
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1318	-0-	-278	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1739	2	66	9	Y	60					60
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	Y	3	63	1			-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					14
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	706	2			Y	-0-					14
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					14
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					14
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					14
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					14
07	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	2			Y	-0-					14
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					14
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					14
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					14
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					2
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2			Y	-0-					2
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					2
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					2
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					2
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					2
09	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	2			Y	-0-					2
10	837	N	555	-0-	-282	-0-	521	2	34	9	Y	31	31	1			2
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					2
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	523	-0-	-121	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					10
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					10
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					10
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					10
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					10
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					10
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					10
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					10
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					10
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					10
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1044	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-			-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2		N	-0-			-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1666	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1		-0-		371	2			Y	-0-					3
02	336	N	327	-0-	-9		-0-		327	2			Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8		-0-		364	2			Y	-0-					3
04	360	N	296	-0-	-64		-0-		296	2			Y	-0-					3
05	406	N	406	-0-	-0-		-0-		406	2			Y	-0-					3
06	360	N	330	-0-	-30		-0-		330	2			Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-		-0-		324	2			Y	-0-					3
08	403	N	330	-0-	-73		-0-		330	2			Y	-0-					3
09	337	N	337	-0-	-0-		-0-		337	2			Y	-0-					3
10	347	N	347	-0-	-0-		-0-		347	2			Y	-0-					3
11	338	N	338	-0-	-0-		-0-		338	2			Y	-0-					3
12	348	N	348	-0-	-0-		-0-		348	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16		-0-		325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17		-0-		291	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14		-0-		327	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-		-0-		325	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-		-0-		334	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15		-0-		315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18		-0-		323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17		-0-		324	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16		-0-		314	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-		-0-		325	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-		-0-		315	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-		-0-		320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-		-0-		342	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-		-0-		308	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-		-0-		340	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-		-0-		327	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-		-0-		351	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-		-0-		347	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-		-0-		356	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-		-0-		355	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-		-0-		341	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-		-0-		356	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-		-0-		338	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-		-0-		314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	2			Y	-0-					20
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	382	2	6	9	Y	5					25
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	3	9	Y	3					28
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4					32
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3					35
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					39
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					39
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					39
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	39	1			1
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					3
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	Y	2					5
12	961	N	646	-0-	-315	-0-	645	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	472	2	7	9	Y	6					55
02	728	N	80	-0-	-648	-0-	80	2			Y	-0-	21	1			34
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			14
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					14
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	Y	17					31
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	15	9	Y	14					45
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	806	2	25	9	Y	23					68
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	63	1			12
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	2	20	9	Y	18					30
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	758	2	13	9	Y	12					42
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	762	2	11	9	Y	10	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					5
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	731	2			Y	-0-					5
03	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	2			Y	-0-					5
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			Y	-0-					5
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					5
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					5
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					5
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					5
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					5
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					5
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-		-34	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-		-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-		-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-		-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-		-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-		-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-		-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-		-29	-0-	335	2	8	9	Y	7					7
11	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			Y	-0-					7
12	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-		-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-		-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-		-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-		-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-		-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-		-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-		-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-		-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	298	-0-	-452	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					5
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			Y	-0-					5
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					5
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					5
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					5
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					5
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					5
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					5
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					5
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-			6
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			6
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-			6
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			6
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-			6
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2		Y	-0-			6
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2		Y	-0-			6
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2		Y	-0-			6
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			6
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			6
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3397	-0-	397	397	3397	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4527	-0-	1427	1824	4527	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2616	-0-	-384	1440	2616	2			Y	-0-					-0-
12	4117	X	2677	-0-	-1440	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-					5
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					5
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					5
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					5
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					5
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					5
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					5
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2		Y	-0-			1
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2		Y	-0-			1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			1
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			1
06	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2		Y	-0-			1
07	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	2		Y	-0-			1
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2		Y	-0-			1
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			1
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					6
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					6
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					6
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			Y	-0-					6
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					6
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					6
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					6
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					6
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					6
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					6
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					12
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					12
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			Y	-0-					12
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					12
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-					12
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			Y	-0-					12
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					12
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					12
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					12
12	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	56	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	62	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	870	-0-		-184	-0-	867	2	3	9	Y	3					3
02	952	N	806	-0-		-146	-0-	805	2	1	9	Y	1					4
03	992	N	914	-0-		-78	-0-	913	2	1	9	Y	1					5
04	937	N	937	-0-		-0-	-0-	937	2			Y	-0-					5
05	959	N	959	-0-		-0-	-0-	959	2			Y	-0-					5
06	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					5
07	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					5
08	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					5
09	1020	N	1004	-0-		-16	-0-	1004	2			Y	-0-					5
10	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
11	1020	N	1000	-0-		-20	-0-	1000	2			Y	-0-					5
12	1023	N	973	-0-		-50	-0-	950	2	23	9	Y	21					26

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-		-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-		-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-		-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	56	-0-	-476	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	60	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	62	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	62	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	60	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	676	-0-	676	911	676	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	234	-0-	234	1145	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			Y	-0-					9
02	924	N	681	-0-	-243	-0-	681	2			Y	-0-					9
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			Y	-0-					9
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					9
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	604	2	20	9	Y	18					27
06	750	N	375	-0-	-375	-0-	360	2	15	9	Y	14	40	1			1
07	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					9
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			Y	-0-					9
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					9
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					9
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					9
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	600	2	2	9	Y	2					11
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					14
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					15
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					15
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					15
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	372	1	628	2	Y	18					23
							20	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	336	1	897	2	Y	10					33
							11	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	5					38
							6	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	360	1	1133	2	Y	-0-					38
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	372	1	1159	2	Y	-0-					38
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	944	2	Y	-0-					38
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	372	1	1128	2	Y	39	77	1			-0-
							43	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	372	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	360	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	745	-0-	-402	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					5
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					8
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					9
04	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	2			Y	-0-					9
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					9
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					9
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					9
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					9
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					9
12	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	Y	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	Y	-0-					17
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	2	Y	-0-					17
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	90	1	160	2	Y	-0-					17
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	93	1	176	2	Y	-0-					17
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	90	1	173	2	Y	-0-					17
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	93	1	173	2	Y	-0-					17
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	93	1	171	2	Y	-0-					17
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	90	1	168	2	Y	-0-					17
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	93	1	174	2	Y	-0-					17
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	Y	-0-					17
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	93	1	160	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2		Y	-0-			8
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	2		Y	-0-			8
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			8
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			8
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			8
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2		Y	-0-			8
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2		Y	-0-			8
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2		Y	-0-			8
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2		Y	-0-			8
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			8
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2		Y	-0-			8
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-		-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-		-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-		-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-		-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-		-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-		-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	446	-0-		-205	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-		-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-		-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-		-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-		-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-		-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-		-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97		-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-		-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-		-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-		-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-		-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60		-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65		-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20		-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-		-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-		-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-		-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18		-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140		-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-		-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118		-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	142	-0-	-292		-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-		-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26		-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50		-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44		-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38		-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120		-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	481	-0-	-170		-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88		-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43		-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51		-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18		-0-	447	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-				29
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2				Y	-0-				29
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2				Y	-0-				29
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				Y	-0-				29
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				Y	-0-				29
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2				Y	-0-				29
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				Y	-0-				29
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2				Y	-0-				29
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				Y	-0-				29
12	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2				Y	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	372	1	3867	2	Y	9					40
							10	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	336	1	3380	2	Y	44	82	1			2
							48	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	372	1	4088	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	360	1	4209	2	Y	2					2
							2	9									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	372	1	3753	2	Y	1					3
							1	9									
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	360	1	3657	2	Y	-0-					3
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	240	1	3905	2	Y	-0-					3
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4326	2	4	9	Y	4					7
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					7
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					7
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					7
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 49,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	621	-0-	-278	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					14
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			Y	-0-					14
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					14
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					14
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					14
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					14
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			Y	-0-					14
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					14
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			Y	-0-					14
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					14
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					14
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	160	-0-	-176	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					7
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					7
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	27	-0-		-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-		-63	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-		-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-		-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-		-38	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-		-192	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-		-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-		-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-		-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-		-120	-0-	755	2	24	9	Y	22					22
11	962	N	962	-0-		-0-	-0-	962	2			Y	-0-					22
12	868	N	835	-0-		-33	-0-	835	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-		-5	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	224	N	223	-0-		-1	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	257	N	257	-0-		-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	245	N	245	-0-		-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	263	N	263	-0-		-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	253	N	253	-0-		-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	257	N	257	-0-		-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	248	N	247	-0-		-1	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	240	N	236	-0-		-4	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	248	N	248	-0-		-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	227	-0-		-13	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	225	-0-		-23	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1283	-0-	-873	-0-	1205	2	78	9	Y	71	70	1			1
03	2015	N	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1980	N	1020	-0-	-960	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			Y	-0-					14
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					14
04	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			Y	-0-					14
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1357	2	58	9	Y	53					67
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-	67	1			-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1399	2	12	9	Y	11					11
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					11
*12	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1397	2	11	9	Y	10					21

TOTAL GAS PROD: 17,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSOM, GEORGE SWD WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5517 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	346	2	36	9	Y	33					33
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	336	2	11	9	Y	10	43	1			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					8
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					8
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	Y	28	36	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					5
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					5
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					5
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					5
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					5
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			Y	-0-					5
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					5
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	2			Y	-0-					5
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6					6
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9					15
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	2	6	9	Y	5					20
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					20
05	1333	N	546	-0-	-787	-0-	546	2			Y	-0-					20
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					20
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1579	2	55	9	Y	50	70	1			-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					44
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1967	2	9	9	Y	8					52
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	Y	9					61
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	2	13	9	Y	12	73	1			-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2320	2	3	9	Y	3					3
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2331	2	7	9	Y	6					9
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1331	2	8	9	Y	7					16
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	Y	2					18
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2593	2	14	9	Y	13	31	1			-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-		-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-		-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1761	-0-		-9	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1724	-0-		-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1521	-0-		-249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1430	-0-		-399	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1665	-0-		-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		1015	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-		961	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-		955	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-		911	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-		963	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-		848	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		1087	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		1113	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		1031	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-		916	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		1049	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1081	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	27	-0-	-243	-0-		27	2			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264	-0-		139	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-		60	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-		179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-		-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-		-33	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	48	-0-		-45	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-		-9	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-		1058	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	926	N	926	-0-		-0-	-0-		925	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	981	N	981	-0-		-0-	-0-		980	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	950	N	950	-0-		-0-	-0-		949	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	990	N	990	-0-		-0-	-0-		989	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	947	N	947	-0-		-0-	-0-		946	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-		1262	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-		1067	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	967	N	967	-0-		-0-	-0-		966	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-		1009	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	994	N	994	-0-		-0-	-0-		993	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-		1026	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	414	-0-		-361	-0-		414	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-		-134	-0-		566	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-		-0-	-0-		727	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-		-0-	-0-		693	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-		-0-	-0-		730	2			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-		-0-	-0-		698	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-		-29	-0-		684	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-		-100	-0-		644	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-		-0-	-0-		719	2			Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-		-0-	-0-		732	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-		-0-	-0-		692	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-		-28	-0-		716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		1739	2			Y	-0-					1
02	1344	N	1099	-0-		-245	-0-		1099	2			Y	-0-					1
03	1240	N	679	-0-		-561	-0-		679	2			Y	-0-					1
04	1530	N	1355	-0-		-175	-0-		1355	2			Y	-0-					1
05	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-		1387	2			Y	-0-					1
06	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-		1373	2	44	9	Y	40	40	1			1
07	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-		1486	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-		1499	2			Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-		1437	2			Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-		1487	2	14	9	Y	13					13
11	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-		1443	2	1	9	Y	1					14
12	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-		1790	2	9	9	Y	8					22

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	Y	39					39
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-	39	1			-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	Y	5					5
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1					6
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2717	-0-	-783	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3575	-0-	-55	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3597	2	11	9	Y	10					10
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					10
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 43,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	Y	1					23
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	38	1			2
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15					18
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					18
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2622	2	18	9	Y	16	33	1			1
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	110	3203	2	7	9	Y	6					6
09	3000	N	3617	-0-	617	727	3604	2	13	9	Y	12	18	1			-0-
10	3100	N	3585	-0-	485	1212	3585	2			Y	-0-					-0-
11	4858	X	3646	-0-	-1212	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6					6
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	396	2	19	9	Y	17					23
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					30
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					30
05	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					30
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					30
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

01	310	N	268	-0-		-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-		-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-		-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-		-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-		-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

01	372	N	346	-0-		-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-		-29	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-		-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-		-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-		-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-		-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-		-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-		-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	992	N	871	-0-	-121	-0-	870	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1317	2	8	9	Y	7					7
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					7
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1333	2	1	9	Y	1					8
09	1320	N	841	-0-	-479	-0-	841	2			Y	-0-					8
10	1457	N	863	-0-	-594	-0-	863	2			Y	-0-					8
11	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					8
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1					11
02	2128	N	1543	-0-	-585	-0-	1540	2	3	9	Y	3					14
03	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	1312	2	34	9	Y	31	43	1			2
04	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	1900	2	1	9	Y	1					3
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3	9	Y	3					6
06	1290	N	819	-0-	-471	-0-	817	2	2	9	Y	2					8
07	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			Y	-0-					8
08	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1610	2	1	9	Y	1					9
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	Y	4					13
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3					16
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3					19
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1752	2	10	9	Y	9					28

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	318	2	6	9	Y	5					5
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3					8
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					8
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					8
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					8
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					8
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					8
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					8
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					8
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					8
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					8
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

01	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1457	2	6	9	Y	5					50
02	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1251	2	12	9	Y	11					61
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					62
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1896	2	12	9	Y	11	73	1			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1878	2	14	9	Y	13					13
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-					13
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					13
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					13
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4					17
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	Y	8					25
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1902	2	7	9	Y	6					31

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					15
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	N	13	27	1			1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	1	1			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-		2979	2			Y	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		2440	2			Y	-0-					-0-
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-		3025	2			Y	-0-					-0-
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-		2923	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-		2971	2			Y	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-		2832	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		1891	2			Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		1593	2			Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	2			Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2			Y	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		1939	2			Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		1668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	2			Y	-0-					7
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	2			Y	-0-					7
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	2			Y	-0-					7
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		1608	2			Y	-0-					7
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		1625	2			Y	-0-					7
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		1549	2	65	9	Y	59					66
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		1619	2	1	9	Y	1	66	1			1
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2			Y	-0-					1
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-						Y	-0-					1
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					1
11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-		1015	2			Y	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					11
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					11
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					11
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					11
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					11
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					11
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					11
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					11
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					11
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4454	2	14	9	Y	13					40
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					42
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5204	2	29	9	Y	26					68
04	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	2079	2	7	9	Y	6	74	1			-0-
05	4464	X	1349	-0-	-3115	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4727	-0-	-512	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	2598	-0-	-2442	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	714	-0-	-4494	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	3549	2	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 40,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	837	N	359	-0-	-478	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7					45
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1140	2	6	9	Y	5					50
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	56	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					3
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3					6
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1450	2	6	9	Y	5					11
07	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1409	2	3	9	Y	3					14
08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1393	2	2	9	Y	2					16
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					16
10	1426	N	511	-0-	-915	-0-	511	2			Y	-0-					16
11	1350	N	37	-0-	-1313	-0-	37	2			Y	-0-					16
12	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					2
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					2
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					2
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					2
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					2
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					2
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					2
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					2
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					2
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					2
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					2
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					2
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					2
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					2
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	Y	4					5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					5
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					5
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					5
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					5
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	5					10
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					12
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	763	2	26	9	Y	24	36	1			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					19
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	2			Y	-0-					19
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					20
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6					26
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	7					33
							8	9									
06	780	N	541	-0-	-239	-0-	360	1	167	2	Y	13	45	1			1
							14	9									
07	806	N	60	-0-	-746	-0-	60	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1497	2	2	9	Y	2					2
06	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			Y	-0-					2
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					2
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3					5
09	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	1051	2	2	9	Y	2					7
10	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			Y	-0-					7
11	1530	N	1339	-0-	-191	-0-	1319	2	20	9	Y	18					25
12	1085	N	788	-0-	-297	-0-	782	2	6	9	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					24
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			Y	-0-					24
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					24
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					24
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					24
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					24
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					24
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					24
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					24
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					4
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					4
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					4
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					4
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					4
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					23
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					24
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					24
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					24
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					24
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					24
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					24
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					24
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					24
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					13
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	887	2			Y	-0-					13
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					13
04	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	2			Y	-0-					13
05	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					13
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-					13
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					13
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					13
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					13
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					13
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					13
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					16
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					16
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					16
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1					17
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1					18
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					18
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					18
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					18
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1755	2	14	9	Y	13	31	1			-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					67
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	Y	20					87
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					87
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	Y	10	94	1			3
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					3
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					5
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					5
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2					7
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	Y	3					10
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					17
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					18
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7					25

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1092	-0-	-868	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	826	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	83	-0-	-817	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	85	-0-	-876	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					14
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					14
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2			Y	-0-					14
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	2			Y	-0-					14
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					14
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					14
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					14
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					14
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					14
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			Y	-0-					5
02	588	N	82	-0-	-506	-0-	82	2			Y	-0-					5
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					5
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					5
06	480	N	150	-0-	-330	-0-	150	2			Y	-0-					5
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			Y	-0-					5
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-					5
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					5
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					5
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					5
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	Y	21					44
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	812	2	9	9	Y	8					52
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	851	2	10	9	Y	9	61	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6					6
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6					12
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	798	2	9	9	Y	8					20
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	826	2	6	9	Y	5					25
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	Y	4					29
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					31
10	837	N	345	-0-	-492	-0-	338	2	7	9	Y	6					37
11	840	N	165	-0-	-675	-0-	165	2			Y	-0-					37
12	899	N	177	-0-	-722	-0-	177	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	130	-0-		-676	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-		-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	623	-0-		-157	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-		-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	606	-0-		-200	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	507	-0-		-273	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-		-170	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-		-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-		-58	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-		-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-		-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-		-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-		-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-		-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-		-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2350	-0-		-37	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1795	-0-		-361	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2291	-0-		-65	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2022	-0-		-258	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2007	-0-		-213	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2186	-0-		-15	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2105	-0-		-65	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1626	-0-		-504	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-		-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	641	-0-	-423	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1152	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	681	-0-	-528	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	287	-0-	-860	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-		-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-		-26	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-		-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-		-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-		-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-		-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-		-38	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-		-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-		-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-		-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-		-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-		-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-		-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-		-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-		-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-		-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1	9	Y	1					1
05	930	N	449	-0-	-481	-0-	448	2	1	9	Y	1					2
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					2
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					2
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					2
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					2
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					2
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					7
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					7
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			Y	-0-					7
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					7
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					7
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					7
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					7
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					7
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					7
10	1271	N	786	-0-	-485	-0-	786	2			Y	-0-					7
11	1200	N	757	-0-	-443	-0-	757	2			Y	-0-					7
12	1178	N	809	-0-	-369	-0-	809	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					12
02	616	N	310	-0-	-306	-0-	310	2			Y	-0-					12
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					12
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	15	1			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					5
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					5
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					5
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					8
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					8
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					8
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					8
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					8
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					8
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					8
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					8
12	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	719	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					5
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			Y	-0-					5
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	Y	5					10
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					15
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	6	21	1			-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	325	-0-	-791	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1173	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1166	2	30	9	Y	27					27
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			Y	-0-					27
05	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			Y	-0-					27
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	890	2	6	9	Y	5	31	1			1
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			Y	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					28
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					28
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					28
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					28
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					28
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					28
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					28
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					28
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					28
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3660	2	20	9	Y	18					34
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3500	2	9	9	Y	8	34	1			8
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	Y	9	1	1			16
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	2	4	9	Y	4					20
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3770	2	4	9	Y	4					24
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3602	2	6	9	Y	5					29
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3642	2	7	9	Y	6					35
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	2	6	9	Y	5					40
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					40
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					40
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					40
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		118	-0-	118	124	118	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		122	-0-	122	246	122	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		133	-0-	133	379	133	2			Y	-0-					-0-
10	470	X	91	-0-	-379	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-		119	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-		117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-		104	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-		69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	36	-0-	-84	-0-		36	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	13	-0-	-173	-0-		13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-		567	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-		514	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-		559	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-		574	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-		586	2			Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-		529	2			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-		377	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-		370	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-		666	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-		357	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-		356	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	352	-0-	-308	-0-		352	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-		362	2	44	9	Y	40	38	1			2
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			Y	-0-					2
12	372	N	321	-0-	-51	-0-		321	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
*02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*04	870	N	187	-0-	-683	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*06	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

01	930	N	227	-0-	-703	-0-	227	2			Y	-0-					64
02	896	N	144	-0-	-752	-0-	136	2	8	9	Y	7					71
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	360	2	4	9	Y	4					75
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					75
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					75
06	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	2			Y	-0-					75
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					75
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					75
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1233	2	4	9	Y	4					79
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	Y	2					81
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					81
12	992	N	790	-0-	-202	-0-	788	2	2	9	Y	2					83

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

01	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1470	-0-	-742	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2432	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2516	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1994	-0-	-316	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					2
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					2
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					2
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		2037	2	1	9	Y	1					29
02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-		1739	2	1	9	Y	1					30
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-		2159	2	3	9	Y	3					33
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-		1949	2	1	9	Y	1					34
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		2010	2	1	9	Y	1					35
06	2100	N	1928	-0-	-172	-0-		1926	2	2	9	Y	2					37
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-		2014	2			Y	-0-					37
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-		1905	2	6	9	Y	5	41	1			1
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-		1887	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	2			Y	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-		1812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	102	-0-	-115	-0-		102	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-		164	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-		81	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-		170	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-		328	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-		235	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-		143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2452	-0-	-90	-0-		2452	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1708	-0-	-588	-0-		1708	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-		2508	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-		2270	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1632	-0-	-259	-0-		1632	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1299	-0-	-1131	-0-		1299	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1490	-0-	-866	-0-		1490	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1200	-0-	-443	-0-		1200	2			Y	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2			Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2			Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-		1623	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-		1603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	574	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 2C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	372	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	336	-0-	-1092	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	360	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	360	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	372	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	372	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	360	1	413	2	Y	1					1
							1	9									
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	372	1	382	2	Y	2					3
							2	9									
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	360	1	334	2	Y	-0-					3
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	372	1	365	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 11U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			Y	-0-					2
02	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			Y	-0-					2
03	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					2
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			Y	-0-					2
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1258	-0-	-452	-0-	1258	2			Y	-0-					2
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					2
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					2
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					2
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					2
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1227	2	58	9	Y	53					53
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	Y	17					70
08	1178	N	953	-0-	-225	-0-	949	2	4	9	Y	4	71	1			3
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			2
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					2
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					2
12	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1132	2	1	9	Y	1					57
02	1232	N	859	-0-	-373	-0-	859	2			Y	-0-					57
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					58
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	924	2	22	9	Y	20					78
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1354	2	103	9	Y	94					172
06	1440	N	654	-0-	-786	-0-	650	2	4	9	Y	4	141	1			35
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					38
08	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1135	2	10	9	Y	9					47
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5					52
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	Y	6					58
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21	9	Y	19					77
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6					83

TOTAL GAS PROD: 15,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1869	-0-	-119	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2588	2	3	9	Y	3					30
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2342	2			Y	-0-					30
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14					44
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2422	2	8	9	Y	7	51	1			-0-
05	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1688	2	1	9	Y	1					19
02	1540	N	1403	-0-	-137	-0-	1402	2	1	9	Y	1					20
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					20
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			Y	-0-					20
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					20
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	112	2	1	9	Y	1	21	1			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2					2
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			Y	-0-					2
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					2
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					2
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	Y	3					5
12	1798	N	873	-0-	-925	-0-	872	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 18,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 207724 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					1
02	1204	N	1107	-0-	-97	-0-	1107	2			Y	-0-					1
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					1
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			Y	-0-					1
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					1
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					1
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					3
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					6
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4495	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
02	4368	X	3465	-0-	-903	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3309	-0-	-1371	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3948	-0-	-672	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	258	-0-	-218	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	753	-0-	-357	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13					13
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1165	2	17	9	Y	15					28
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

01	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2463	2			Y	-0-					7
02	2408	X	2067	-0-	-341	-0-	2063	2	4	9	Y	4					11
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8					19
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2406	2	1	9	Y	1					20
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2					22
06	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	1727	2	1	9	Y	1					23
07	2697	X	1643	-0-	-1054	-0-	1643	2			Y	-0-					23
08	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					23
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					23
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					23
11	1620	N	657	-0-	-963	-0-	651	2	6	9	Y	5	22	1			6
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	924	-0-	-1153	-0-	924	2			Y	-0-					2
02	1820	N	1167	-0-	-653	-0-	1167	2			Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					2
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					2
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					2
06	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1754	2	19	9	Y	17					19
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					19
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					19
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					19
10	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			Y	-0-					19
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2038	2	1	9	Y	1					20
12	2108	N	1665	-0-	-443	-0-	1665	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DCCO 1 WELL #: 28V RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-		-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-		-29	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-		-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-		-156	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-		-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-		-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	770	-0-		-70	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-		-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-		-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-		-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					35
02	852	N	852	-0-		-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					36
03	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					36
04	750	N	534	-0-		-216	-0-	522	2	12	9	Y	11					47
05	930	N	845	-0-		-85	-0-	845	2			Y	-0-					47
06	1230	N	417	-0-		-813	-0-	415	2	2	9	Y	2					49
07	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1					50
08	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1030	2	4	9	Y	4	53	1			1
09	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1395	N	442	-0-		-953	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	383	-0-		-607	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-		-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-		-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-		-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-		-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-		-88	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-		-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-		-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-		-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	485	-0-		-145	-0-	479	2	6	9	Y	5					5
10	713	N	517	-0-		-196	-0-	511	2	6	9	Y	5					10
11	640	N	640	-0-		-0-	-0-	640	2			Y	-0-					10
12	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 58V RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 53D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	690	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

01	1364	X	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1555	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	Y	12					12
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3					15
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					15
08	2914	X	1585	-0-	-1329	-0-	1584	2	1	9	Y	1					16
09	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1807	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
10	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1321	-0-	-219	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	603	-0-	-909	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	14	-0-	-1443	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1682	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1081	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1290	N	917	-0-	-373	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 57V RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2		Y	-0-			13
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2		Y	-0-			13
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2		Y	-0-			13
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2		Y	-0-			13
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2		Y	-0-			13
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			13
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2		Y	-0-			13
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2		Y	-0-			13
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2		Y	-0-			13
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2		Y	-0-			13
11	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2		Y	-0-			13
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	786	-0-	-504	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	966	2	78	9	Y	71	35	1			36

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	910	-0-	910	11597	910	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	785	-0-	785	12382	785	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	775	-0-	775	13157	775	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	1149	-0-	1149	14306	1149	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	1212	-0-	1212	15518	1212	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	1102	-0-	1102	16620	1102	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	1107	-0-	1107	17727	1107	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	1067	-0-	1067	18794	1067	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	1055	-0-	1055	19849	1055	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	1055	-0-	1055	20904	1055	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	1035	-0-	1035	21939	1035	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1056	-0-	1056	22995	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 12V RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	353	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2285	-0-	-123	-0-	319	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	353	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	342	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	353	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	342	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2293	-0-	-280	-0-	353	1	1940	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	353	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	342	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	353	1	2230	2	Y	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	342	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	353	1	2240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	431	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	389	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	431	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	417	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	431	1	2869	2	Y	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	417	1	2801	2	Y	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	431	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	523	-0-	-531	-0-	431	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	417	1	3687	2	Y	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	431	1	4093	2	Y	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	417	1	3054	2	Y	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	431	1	4258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2729	-0-	-603	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	2291	2	2	9	Y	2					2
06	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2			Y	-0-					2
07	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	2			Y	-0-					2
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					2
09	3090	X	2059	-0-	-1031	-0-	2059	2			Y	-0-					2
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2499	2			Y	-0-					2
11	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			Y	-0-					2
12	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 52H RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	267	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	241	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	258	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	267	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	258	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	267	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	267	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	258	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	267	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	247	1	1913	2	Y	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	267	1	1789	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	448	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	405	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	448	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	434	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	448	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3377	-0-	377	377	434	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3032	-0-	-68	309	448	1	2543	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3100	N	3169	-0-	69	378	448	1	2721	2	Y	-0-					-0-
09	2991	X	2613	-0-	-378	-0-	434	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	448	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	434	1	2612	2	Y	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	448	1	2821	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	448	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	554	-0-	-510	-0-	405	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	448	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	984	-0-	-156	-0-	434	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	448	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	1			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	448	1	737	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	448	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	434	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	448	1	1956	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	878	-0-	-262	-0-	434	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3583	-0-	483	483	448	1	3135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2854	2	70	9	Y	64					64
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3					67
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					67
05	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3179	2	11	9	Y	10					77
06	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3073	2	9	9	Y	8	83	1			2
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3196	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3198	2	1	9	Y	1					4
09	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2920	2			Y	-0-					4
10	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-					4
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			Y	-0-					4
12	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 37,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1855	2	7	9	Y	6					56
02	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2045	2	10	9	Y	9					65
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	Y	13					78
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	82	1			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1748	-0-	-382	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DCCO 1 WELL #: 84H RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DCCO 2 WELL #: 61H RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 88H RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1060	-0-	-88	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 34H RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					41
02	1848	N	1787	-0-	-61	-0-	1785	2	2	9	Y	2					43
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1943	2	26	9	Y	24					67
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			Y	-0-					67
05	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1883	2	4	9	Y	4					71
06	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	2			Y	-0-					71
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					71
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					71
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-	65	1			6
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					6
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					6
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1994	-0-	-78	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3287	2	7	9	Y	6					60
02	3248	X	2834	-0-	-414	-0-	2831	2	3	9	Y	3					63
03	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3097	2	2	9	Y	2					65
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					65
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3379	2	21	9	Y	19					84
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					84
07	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	2			Y	-0-					84
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					84
09	3510	X	2967	-0-	-543	-0-	2967	2			Y	-0-	84	1			-0-
10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3166	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 38,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			Y	-0-					29
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			Y	-0-					29
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					29
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					29
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					29
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	2			Y	-0-					29
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	2			Y	-0-					29
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					29
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	22	1			7
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					7
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					7
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	620 25	1 9	2605	2	Y	23	23	1			-0-
02	3500	X	2408	-0-	-1092	-0-	560	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	620	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2522	-0-	-1228	-0-	600	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	620	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2430	-0-	-720	-0-	600	1	1830	2	Y	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	620	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	620	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1359	-0-	-1221	-0-	600	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1887	-0-	-1213	-0-	572	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	620	1	2190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	517	-0-	-3039	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	2475	-0-	-1617	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	1677	-0-	-2415	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2077	-0-	-331	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1641	2	2	9	Y	2					2
07	2232	N	1092	-0-	-1140	-0-	1036	2	56	9	Y	51					53
08	2604	N	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2			Y	-0-					53
09	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1353	2	1	9	Y	1					54
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					56
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					56
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-	56	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			Y	-0-					149
02	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			Y	-0-					149
03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			Y	-0-					149
04	2970	X	1976	-0-	-994	-0-	1976	2			Y	-0-					149
05	2976	X	2042	-0-	-934	-0-	2042	2			Y	-0-					149
06	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	2			Y	-0-					149
07	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-					149
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2			Y	-0-					149
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					149
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					149
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			Y	-0-					149
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	372	1	2605	2	Y	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	360	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1307	-0-	-1173	-0-	372	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2012	-0-	-388	-0-	360	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	372	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	372	1	2138	2	Y	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	Y	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	372	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	360	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	372	1	2321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1303	-0-	-97	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-		1090	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-		-0-	-0-		720	2			Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-		-0-	-0-		875	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	871	-0-		-179	-0-		869	2	2	9	Y	2					2
05	853	N	853	-0-		-0-	-0-		853	2			Y	-0-					2
06	840	N	729	-0-		-111	-0-		728	2	1	9	Y	1					3
07	899	N	816	-0-		-83	-0-		816	2			Y	-0-					3
08	868	N	852	-0-		-16	-0-		852	2			Y	-0-					3
09	810	N	810	-0-		-0-	-0-		810	2			Y	-0-					3
10	806	N	669	-0-		-137	-0-		669	2			Y	-0-					3
11	810	N	712	-0-		-98	-0-		712	2			Y	-0-					3
12	837	N	796	-0-		-41	-0-		796	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-		-16	-0-		108	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-		-0-	-0-		114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-		-16	-0-		108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-		-15	-0-		75	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-		-0-	-0-		126	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-		116	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0-	-0-		130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-		-9	-0-		115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-		-40	-0-		80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-		-19	-0-		105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-		-16	-0-		104	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-		-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 6415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-		1872	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-		-49	-0-		1379	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-		-140	-0-		1379	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1414	-0-		-116	-0-		1395	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1519	N	1371	-0-		-148	-0-		1371	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-		-17	-0-		1303	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1321	-0-		-136	-0-		1321	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-		-44	-0-		1320	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1165	-0-		-125	-0-		1165	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1134	-0-		-199	-0-		1134	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-		-36	-0-		1254	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-		1212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

01	434	N	426	-0-	-8	-0-	397	2	29	9	N	26					171
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	286	2	14	9	N	13					184
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	335	2	26	9	N	24					208
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	285	2	28	9	N	25					233
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	310	2	22	9	N	20					253
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	323	2	31	9	N	28					281
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					294
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					304
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	289	2	11	9	N	10	191	1			123
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	266	2	11	9	N	10					133
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					143
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					153

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					288
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					288
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					288
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					288
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					288
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					288
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					288
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					288
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					288
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					288
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					288
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					29
02	DLQ G-10		76	-0-	76	195	76	3			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		109	-0-	109	304	109	3			Y	-0-					29
04	304	N	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					82
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					82
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					82
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					82
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					82
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					82
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					82
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					82
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					82
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					82
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					33
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					33
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					33
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					33
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					33
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					33
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					33
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					75
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					75
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					75
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					75
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					75
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					75
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					75
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					75
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					75
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					75
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	3	11	9	N	10					155
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1134	3	29	9	N	26					181
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	3	34	9	N	31	176	1			36
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	3	18	9	N	16					52
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1062	3	23	9	N	21					73
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	3	14	9	N	13					86
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	3	9	9	N	8					94
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	3	7	9	N	6					100
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	N	5					105
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					111
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					117
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	3	6	9	N	5					122

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					80
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					80
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					80
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					80
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					80
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					80
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					44
02	1372 N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					44
03	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					44
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					44
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					44
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					44
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					44
09	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					44
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					44
11	1530 N	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-					44
12	1488 N	779	-0-	-709	-0-	779	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	447	208	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		245	-0-	245	692	245	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		225	-0-	225	917	225	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		215	-0-	215	1132	215	2			Y	-0-					-0-
09	1288	N	156	-0-	-1132	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		249	-0-	249	489	249	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		240	-0-	240	729	240	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	923	194	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	1111	188	2			Y	-0-					-0-
09	1308	N	197	-0-	-1111	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		426	-0-	426	972	426	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	1397	425	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		401	-0-	401	1798	401	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		482	-0-	482	2280	482	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	634	-0-	-1266	1014	634	2			Y	-0-					-0-
10	1556	N	542	-0-	-1014	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		178	-0-	178	484	178	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		196	-0-	196	680	196	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	798	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	1055	257	2			Y	-0-					-0-
09	1183	N	128	-0-	-1055	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2154	1137	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		972	-0-	972	3126	972	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		953	-0-	953	4079	953	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		955	-0-	955	5034	955	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	935	-0-	-965	4069	935	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	920	-0-	-2180	1889	920	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	492	-0-	492	936	492	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	486	-0-	486	1422	486	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	402	-0-	402	1824	402	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	313	-0-	313	2137	313	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	345	-0-	-1555	582	345	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	284	-0-	-582	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					2
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					2
04		DLQ G-10	635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-					2
05		DLQ G-10	825	-0-	825	1460	825	2			Y	-0-					2
06		DLQ G-10	705	-0-	705	2165	705	2			Y	-0-					2
07		DLQ G-10	840	-0-	840	3005	840	2			Y	-0-					2
08		DLQ G-10	588	-0-	588	3593	588	2			Y	-0-					2
09	1900	N	545	-0-	-1355	2238	545	2			Y	-0-					2
10	2826	N	588	-0-	-2238	-0-	588	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					32
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		707	-0-	707	1478	707	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		739	-0-	739	2217	739	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	2933	716	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		720	-0-	720	3653	720	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	698	-0-	-1202	2451	698	2			Y	-0-					-0-
10	3055	N	604	-0-	-2451	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

01	2056	N	1897	-0-	-159	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	2222	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2032	-0-	-1068	1154	2032	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1885	-0-	-1115	39	1885	2			Y	-0-					-0-
07	1919	N	1880	-0-	-39	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					18
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					18
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10		621	-0-	621	1444	621	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		752	-0-	752	2196	752	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		866	-0-	866	3062	866	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		729	-0-	729	3791	729	2			Y	-0-					18
09	1900	N	468	-0-	-1432	2359	468	2			Y	-0-					18
10	3100	N	788	-0-	-2312	47	788	2			Y	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					76
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					76
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					76
04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		474	-0-	474	932	474	2			Y	-0-					76
06	DLQ G-10		464	-0-	464	1396	464	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		477	-0-	477	1873	477	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		477	-0-	477	2350	477	2			Y	-0-					76
09	1900	N	459	-0-	-1441	909	459	2			Y	-0-					76
10	1305	N	396	-0-	-909	-0-	396	2			Y	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1700	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1683	-0-	-1417	283	1683	2			Y	-0-					-0-
06	1968	N	1685	-0-	-283	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1314					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1314					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		341	-0-	341	661	341	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		346	-0-	346	1007	346	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		359	-0-	359	1366	359	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		354	-0-	354	1720	354	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	335	-0-	-1565	155	335	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	321	-0-	-155	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213	351	213	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		159	-0-	159	510	159	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	651	141	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		196	-0-	196	847	196	2			Y	-0-					-0-
09	962	N	115	-0-	-847	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1965	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4036	2071	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1999	-0-	1999	6035	1999	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	8083	2048	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2021	-0-	2021	10104	2021	2			Y	-0-					-0-
09	1900	N	1966	-0-	66	10170	1966	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1866	-0-	-1234	8936	1866	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8936					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8936					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1849	-0-	-1251	703	1849	2			Y	-0-					-0-
06	2293	N	1590	-0-	-703	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	1731	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1731					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1731					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	125	-0-	-124	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	33	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024 - WELL PLUGGED 10/21/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1624	2	12	9	N	11					36
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					43
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	41	1			3
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	N	3	3	1			3
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					3
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					6
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					6
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					6
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3					9
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					9
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					12
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					45
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					45
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					45
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					45
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					45
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					45
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					45
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	310	3	N	15					71
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	289	3	N	40					111
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	300	3	N	40					151
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	286	3	N	40					191
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	136	3	N	26	161	1			56
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	300	3	N	24					80
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	314	3	N	20					100
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	307	3	N	25					125
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	315	3	N	25					150
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30 122	1 9	319	3	N	111	167	1			94
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	310	3	N	26					120
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	299	3	N	30					150

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					48
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					48
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					48
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					48
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					48
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					48
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					48
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					48
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					48
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					48
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	762	2	56	9	N	51	127	1			15
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53					68
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	321	2	63	9	N	57	88	1			37
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	196	2	45	9	N	41	13	1			65
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	317	2	72	9	N	65	107	1			23
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	908	2	62	9	N	56					79
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1018	2	54	9	N	49					128
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1027	2	51	9	N	46	146	1			28
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	985	2	56	9	N	51					79
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	2	53	9	N	48					127
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	951	1	128	9	N	116	187	1			56
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	976	2	64	9	N	58					114

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					29
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					29
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					29
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					29
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					29
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					29
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					29
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					29
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					10
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					10
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					10
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					10
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					10
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					10
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					36
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					36
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					36
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					36
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					36
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					36
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					36
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					36
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					55
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					55
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					9
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					9
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					9
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					9
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					9
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					9
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					9
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					9
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					9
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					9
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					30
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					30
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					30
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					30
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					30
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					30
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					30
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					30
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					30
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			43
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			6
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3		N	-0-			6
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			6
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			6
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			6
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			6
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			6
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			6
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			6
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			34
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			34
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			34
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			34
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			34
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			34
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			34
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			34
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			34
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			34
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			34
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					19
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
04	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					19
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					19
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					19
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					19
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					19
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					19
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					19
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					19
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					9
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					9
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					15
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	962	3			N	-0-					15
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					15
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	3			N	-0-					15
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					15
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					15
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					15
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					15
09	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					15
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			N	-0-					15
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					15
12	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					54
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					54
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					39
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					39
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					39
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			2
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3		N	-0-			2
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			2
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3		N	-0-			2
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3		N	-0-			2
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			2
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			2
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			2
10	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3		N	-0-			2
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	673	3		N	-0-			2
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			150
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			150
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			150
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			150
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			150
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			150
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			150
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			150
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			150
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			150
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			150
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					118
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					118
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					118
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					118
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					118
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					118
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					118
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					118
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					118
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					118
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					56
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					56
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					56
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					56
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					56
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					56
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					56
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					56
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					56
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					117
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4030	2	19	9	N	17					134
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	N	5					139
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8					147
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					147
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2983	2	7	9	N	6					153
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	N	3					156
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					156
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3427	2	4	9	N	4					160
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					160
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					160
12	3459	X	3420	-0-	-39	-0-	3412	2	8	9	N	7					167

TOTAL GAS PROD: 39,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					7
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					7
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					7
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					7
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					7
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	725	2	87	9	N	79	79	1			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	665	2	89	9	N	81	81	1			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1188	2	176	9	N	160	160	1			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC 190099
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	S	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
09	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
12	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	267	-0-	-880	-0-	267	3			N	-0-					16
02	1036	X	403	-0-	-633	-0-	403	3			N	-0-					16
03	1147	X	564	-0-	-583	-0-	564	3			N	-0-					16
04	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	3			N	-0-					16
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					16
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					16
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					16
08	744	X	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					16
09	960	X	606	-0-	-354	-0-	606	3			N	-0-					16
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					16
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					16
12	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2324	-0-	-838	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1737	-0-	-895	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1604	-0-	-1310	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1759	-0-	-1001	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1335	-0-	-1517	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	965	-0-	-1285	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	626	-0-	-1296	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	446	-0-	-1383	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					94
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					94
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					94
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					94
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					94
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					94
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					94
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					94
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					94
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	753	3	142	9	N	129	129	1			94
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					94
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	259	1	335	2	N	-0-					3
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	234	1	214	2	N	-0-					3
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	259	1	631	2	N	-0-					3
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	251	1	333	2	N	-0-					3
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	259	1	415	2	N	-0-					3
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	251	1	114	2	N	-0-					3
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	259	1	440	2	N	-0-					3
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	259	1	442	2	N	-0-					3
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	251	1	426	2	N	-0-					3
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	259	1	407	2	N	-0-					3
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	251	1	293	2	N	-0-					3
12	713	N	415	-0-	-298	-0-	259	1	156	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					24
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-	5	5			19
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-	5	5			14
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-	5	5			9
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-	5	5			4
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	4	5			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	5	5			10
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	5	5			5
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1		N	-0-			14
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			14
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			14
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			14
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			14
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			14
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			14
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			14
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			14
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					16
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	73	1	53	2	N	-0-					16
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					16
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					16
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	81	1	54	2	N	-0-					16
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-					16
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	78	1	48	2	N	-0-					16
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	2	N	-0-					16
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-	1	5			15
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	81	1	48	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					32
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					32
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					32
04	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1294	2	1	9	N	1					33
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					33
06	1770	N	1197	-0-	-573	-0-	1197	2			N	-0-					33
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					33
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					33
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					33
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					33
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					33
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	107	1			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	162	1			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					7
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					7
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					7
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					7
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					7
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					7
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					7
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					34
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					34
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					34
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					34
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					34
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					34
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					34
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					34
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					34
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1068	2	N	12					64
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69 14	1 9	932	2	N	13					77
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1012	2	N	15					92
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	1012	2	N	5					97
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	1014	2	N	8					105
06	1020	N	525	-0-	-495	-0-	76 9	1 9	440	2	N	8					113
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	78 4	1 9	881	2	N	4					117
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	1249	2	N	8					125
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1148	2	N	8					133
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1187	2	N	9					142
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	76 9	1 9	791	2	N	8					150
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	1171	2	N	13					163

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	1			N	-0-					26
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					26
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					26
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	N	14					65
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12					77
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					81
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10					91
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	580	2	6	9	N	5					96
06	690	N	89	-0-	-601	-0-	80	2	9	9	N	8					104
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12					116
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					128
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	N	9					137
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					145
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2	133	1			14
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	N	3					17

TOTAL GAS PROD: 14,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	136	1	205	2	N	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	114	1	189	2	N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	138	1	214	2	N	-0-					20
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	143	1	185	2	N	-0-					20
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	148	1	177	2	N	-0-					20
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	118	1	3	2	N	-0-					20
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	117	1	146	2	N	-0-					20
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	133	1	91	2	N	-0-					20
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	143	1	85	2	N	-0-					20
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	148	1	87	2	N	-0-					20
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	141	1	85	2	N	-0-					20
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	145	1	86	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	6	1	357	2	N	-0-	5	5			11
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	6	1	365	2	N	-0-	5	5			6
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-	5	5			1
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	N	-0-	1	5			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	2	N	-0-					-0-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	6	1	500	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					68
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	12	1	102	2	N	-0-					68
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					68
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					68
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					68
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-	5	5			63
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	N	-0-	5	5			58
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	15	1	47	2	N	-0-	5	5			53
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	11	1	45	2	N	-0-					53
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	2	N	-0-					53
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					53
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					28
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1093	2			N	-0-					28
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					28
04	1170	N	132	-0-	-1038	-0-	132	2			N	-0-					28
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					28
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					28
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					28
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					28
11	1140	N	360	-0-	-780	-0-	360	2			N	-0-					28
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					8
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					8
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					8
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					8
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					8
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					8
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					8
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					8
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					8
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					8
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					5
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					5
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					5
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					5
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					5
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					5
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					5
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					5
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					3
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					3
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	1	5			2
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			22
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			22
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			22
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			22
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			22
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			22
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			22
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-			22
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					27
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-	5	5			22
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	5	5			17
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	4	5			13
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					13
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					13
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					13
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					13
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					13
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					19
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					19
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					19
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					19
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					19
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					19
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	169	2			N	-0-					19
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					19
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					19
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1					9
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	N	10					19
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1					20
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	N	3					23
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	N	4					27
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					28
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					28
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					28
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					28
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					73
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	73	1	568	2	N	-0-					73
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	2	N	-0-					73
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	78	1	611	2	N	-0-					73
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	81	1	629	2	N	-0-					73
06	690	N	408	-0-	-282	-0-	78	1	330	2	N	-0-					73
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	81	1	614	2	N	-0-					73
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	-0-					73
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	603	2	N	-0-					73
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	81	1	625	2	N	-0-					73
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	78	1	608	2	N	-0-					73
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					40
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					40
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					40
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					40
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					40
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					40
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					40
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					40
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	59	1	947	2	N	-0-					14
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	53	1	856	2	N	-0-					14
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	59	1	957	2	N	-0-					14
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	924	2	N	-0-					14
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	N	-0-					14
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	2	N	-0-					14
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	59	1	952	2	N	-0-					14
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	59	1	953	2	N	-0-					14
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	57	1	923	2	N	-0-					14
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	59	1	951	2	N	-0-					14
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	56	1	913	2	N	-0-					14
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59	1	932	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					1
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					1
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	81	1	594	2	N	-0-					7
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	73	1	536	2	N	-0-					7
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	81	1	600	2	N	-0-					7
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	78	1	569	2	N	-0-					7
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	81	1	565	2	N	-0-					7
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	78	1	919	2	N	-0-					7
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	81	1	564	2	N	-0-					7
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	81	1	566	2	N	-0-					7
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	78	1	562	2	N	-0-					7
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	587	2	N	-0-					7
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					7
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	-0-					66
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	-0-					66
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	2	N	-0-					66
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	N	-0-					66
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	-0-					66
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	78	1	209	2	N	-0-					66
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	2	N	-0-	5	5			61
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	2	N	-0-					61
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					61
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	2	N	-0-					61
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					61
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					2
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	2			N	-0-					2
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					2
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					2
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					2
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					2
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					2
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					2
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					2
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					2
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					2
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					7
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					7
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					7
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					7
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					7
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					7
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					7
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					7
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" WELL #: RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	802	-0-	-159	-0-	81	1	721	2	N	-0-					145
02	868	N	420	-0-	-448	-0-	73	1	347	2	N	-0-					145
03	744	N	425	-0-	-319	-0-	81	1	344	2	N	-0-					145
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	78	1	345	2	N	-0-					145
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	2	N	-0-					145
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	2	N	-0-					145
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	-0-	132	1			13
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	81	1	1112	2	N	-0-					13
09	1290	N	666	-0-	-624	-0-	78	1	588	2	N	-0-					13
10	1333	N	498	-0-	-835	-0-	81	1	417	2	N	-0-					13
11	1140	N	478	-0-	-662	-0-	78	1	400	2	N	-0-					13
12	682	N	462	-0-	-220	-0-	81	1	381	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					22
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					27
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					32
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					37
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	571	2	6	9	N	5					42
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					47
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4					51
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	2	4	9	N	4					55
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					55
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					58
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					64

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					12
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					12
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					12
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					12
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					12
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					12
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					38
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			Y	-0-					38
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					38
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					38
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					38
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					38
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		83	-0-	83	184	83	2			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		106	-0-	106	290	106	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	78	1	1030	2	N	-0-	3	5			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					32
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					32
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					32
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	87	-0-	-211	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		462	-0-	462	912	462	2		Y	-0-			-0-
06	1353	N	441	-0-	-912	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	73	1	80	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	81	1	83	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	81	1	90	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	81	1	88	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-	5	5			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	3	5			41
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					41
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					41
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					41
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					41
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					41
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					41
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					41
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					101
02	588	N	315	-0-	-273	-0-	314	2	1	9	N	1					102
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					103
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					104
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					104
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	420	2	1	9	N	1					105
07	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					105
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					105
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					105
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					105
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					105
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					14
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					14
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					14
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					14
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					14
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					14
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					82
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-	5	5			77
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	5	5			72
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	5	5			67
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	3	5			64
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					64
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					64
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					64
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					64
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	5	5			59
*11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	4	5			55
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					11
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	3	1	127	2	N	-0-	5	5			6
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-	5	5			1
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-	1	5			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					1
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	2	N	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	410	2	N	-0-					1
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	728	2	N	-0-					1
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	-0-					1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	2	N	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-					1
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-					1
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	72	1	573	2	N	-0-					1
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	2	N	-0-					1
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	515	2	N	-0-					1
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	69	1	356	2	N	-0-					1
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	72	1	368	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	N	-0-					1
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	19	1	122	2	N	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					1
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	2	N	-0-					1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	2	N	-0-					1
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	N	-0-					1
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	21	1	155	2	N	-0-					1
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					1
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	21	1	106	2	N	-0-					1
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	21	1	109	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	261	2	N	-0-					1
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	26	1	164	2	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					1
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	N	-0-					1
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-					1
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	29	1	227	2	N	-0-					1
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	29	1	229	2	N	-0-					1
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	28	1	209	2	N	-0-					1
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	2	N	-0-					1
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	28	1	142	2	N	-0-					1
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	29	1	147	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					1
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	26	1	162	2	N	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					1
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	N	-0-					1
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	27	1	207	2	N	-0-					1
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	204	2	N	-0-					1
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	27	1	141	2	N	-0-					1
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	28	1	146	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	152	1	1296	2	N	-0-					6
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	137	1	1165	2	N	-0-					6
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	2	N	-0-					6
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	N	-0-					6
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	151	1	1716	2	N	-0-					6
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	147	1	1732	2	N	-0-					6
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	151	1	1277	2	N	-0-					6
08	1457	N	625	-0-	-832	-0-	149	1	476	2	N	-0-	6	7			-0-
09	1410	N	749	-0-	-661	-0-	149	1	600	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	723	-0-	-703	-0-	150	1	573	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	145	1	531	2	N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	149	1	617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					77
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					77
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	64	1			17
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					21
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2					23
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	5	5			18
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	5	5			13
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					13
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3					16
*10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					16
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					16
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					12
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					12
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					12
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					12
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					12
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					12
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					51
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	5	5			46
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					46
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					46
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					46
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	5	5			41
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					41
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					41
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					41
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					41
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					41
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					32
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					32
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					32
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					32
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					32
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					32
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					32
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					32
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					32
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					32
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					23
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					23
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2037	1040	2			Y	-0-					23
06	2921	N	884	-0-	-2037	-0-	884	2			Y	-0-					23
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					23
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					23
09	870	N	495	-0-	-375	-0-	495	2			Y	-0-					23
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					23
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					23
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					82
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					82
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					82
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					82
05	DLQ G-10		118	-0-	118	234	118	2			Y	-0-					82
06	345	N	111	-0-	-234	-0-	111	2			Y	-0-					82
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					82
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					82
*09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					82
*10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					82
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					82
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-		-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	40					40
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
02	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	2			N	-0-					20
03	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
04	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	2			N	-0-					20
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
06	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	1027	2			N	-0-					20
07	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
08	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
09	581	N	581	-0-		-0-	-0-	581	2			N	-0-					20
10	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	2			N	-0-					20
11	634	N	634	-0-		-0-	-0-	634	2			N	-0-					20
12	666	N	666	-0-		-0-	-0-	666	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-		-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-		-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-		-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					5
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					5
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					5
06	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					5
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					5
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					5
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					5
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					88
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					88
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	30	1			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	20	1	36	2	N	-0-					21
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					21
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	157	2	N	-0-					21
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	70	1	61	2	N	-0-					21
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	2	N	-0-					21
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	76	1	34	2	N	-0-					21
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	78	1	115	2	N	-0-					21
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					21
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	-0-					21
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	2	N	-0-					21
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	60	1	67	2	N	-0-					21
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	375	1	882	2	N	-0-					15
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	327	1	816	2	N	-0-					15
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	379	1	906	2	N	-0-					15
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	379	1	796	2	N	-0-					15
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	392	1	762	2	N	-0-					15
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	342	1	14	2	N	-0-					15
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	324	1	477	2	N	-0-					15
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	354	1	589	2	N	-0-					15
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	357	1	545	2	N	-0-					15
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	369	1	563	2	N	-0-					15
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	354	1	549	2	N	-0-					15
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	365	1	555	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					8
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					8
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					8
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					8
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					8
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					8
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					8
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					2
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					2
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					2
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					2
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					2
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					2
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					2
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					2
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	254	1	458	2	N	-0-					32
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	220	1	424	2	N	-0-					32
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	257	1	471	2	N	-0-					32
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	259	1	414	2	N	-0-					32
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	268	1	396	2	N	-0-					32
06	690	N	240	-0-	-450	-0-	232	1	8	2	N	-0-					32
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	256	1	350	2	N	-0-					32
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	280	1	436	2	N	-0-					32
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	282	1	400	2	N	-0-					32
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	291	1	413	2	N	-0-					32
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	279	1	403	2	N	-0-					32
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	288	1	408	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					74
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					74
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					74
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					74
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					74
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					74
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					74
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					74
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					74
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					74
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					74
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	77	1	36	2	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	70	1	28	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	79	1	32	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	80	1	37	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	75	1	186	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	78	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	81	1	31	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	76	1	32	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	79	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1978	2	9	9	N	8					79
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	N	6					85
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2119	2	6	9	N	5					90
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					95
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2034	2	4	9	N	4					99
06	2040	N	459	-0-	-1581	-0-	455	2	4	9	N	4					103
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1987	2	2	9	N	2					105
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1862	2	2	9	N	2					107
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					108
10	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1917	2	2	9	N	2					110
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					111
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1536	2	3	9	N	3					114

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					20
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					20
06	1020	N	349	-0-	-671	-0-	349	2			N	-0-					20
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					20
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					1
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	-0-					1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	N	-0-					1
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	N	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	41	1	211	2	N	-0-					1
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	42	1	218	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2		N	-0-			43
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2		N	-0-			43
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2		N	-0-			43
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			43
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			43
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	5	5	38
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	5	5	33
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-	5	5	28
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	2		N	-0-	5	5	23
10	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2		N	-0-	5	5	18
*11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2		N	-0-	2	5	16
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	N	-0-					19
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	N	-0-					19
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	81	1	224	2	N	-0-					19
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	78	1	166	2	N	-0-					19
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	81	1	85	2	N	-0-					19
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	78	1	214	2	N	-0-					19
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	81	1	75	2	N	-0-					19
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	81	1	92	2	N	-0-					19
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	78	1	115	2	N	-0-					19
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	81	1	191	2	N	-0-					19
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	78	1	216	2	N	-0-					19
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					27
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					27
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					27
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					27
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					27
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					27
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					27
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-			8
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-			8
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2	Y	-0-			8
05	DLQ G-10		536	-0-	536	1045	536	2	Y	-0-			8
06	1542	N	497	-0-	-1045	-0-	497	2	Y	-0-			8
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			8
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-			8
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-			8
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			8
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			8
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2	Y	-0-			7
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			7
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			7
04	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2	Y	-0-			7
05	DLQ G-10		220	-0-	220	501	220	2	Y	-0-			7
06	743	N	242	-0-	-501	-0-	242	2	Y	-0-			7
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-			7
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			7
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-			7
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-			7
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			7
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	N	-0-			194
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	2	N	-0-			194
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	41	85	1	150
							45	9							
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	895	2	N	89	167	1	72
							98	9							
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	N	41			113
							45	9							
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	78	1	225	2	N	53			166
							58	9							
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	38	151	1	53
							42	9							
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	N	50			103
							55	9							
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	N	57			160
							63	9							
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	951	2	N	57			217
							63	9							
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	N	46	164	1	99
							51	9							
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	51			150
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					22
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					22
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					22
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					22
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					22
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					22
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					25
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					25
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					2
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					2
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					2
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			N	-0-					2
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					2
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					2
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					2
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					2
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					57
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			Y	-0-					57
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					57
05	DLQ G-10		225	-0-	225	443	225	2			Y	-0-					57
06	607	N	164	-0-	-443	-0-	164	2			Y	-0-					57
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					57
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					57
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					57
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					57
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					57
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		150	-0-	150	179	150	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					16
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					16
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		596	-0-	596	1173	596	2			Y	-0-					16
06	1718	N	545	-0-	-1173	-0-	545	2			Y	-0-					16
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					16
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					16
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					16
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					16
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					16
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					15
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					15
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					15
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					15
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					15
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		169	-0-	169	332	169	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	162	-0-	-332	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1					99
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					109
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					110
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					110
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					110
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					111
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2					113
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2	106	1			9
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					9
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					9
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					9
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	907	-0-	-241	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					7
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					7
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					7
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					7
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					7
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					7
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	77	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	75	1	298	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	2	N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	75	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	2	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	75	1	213	2	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	77	1	325	2	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	75	1	312	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	77	1	341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5731	2	58	9	N	53					97
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3905	2	15	9	N	14					111
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					124
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5821	2	17	9	N	15					139
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					139
06	1200	X	107	-0-	-1093	-0-	107	2			N	-0-					139
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4868	2	13	9	N	12					151
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4782	2	42	9	N	38	160	1			29
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4580	2	14	9	N	13					42
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4786	2	10	9	N	9					51
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4285	2	18	9	N	16					67
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4317	2	14	9	N	13					80

TOTAL GAS PROD: 51,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	36					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	190					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	384	347	1			263
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	595	2	435	9	N	395	510	1			148
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	485	2	290	9	N	264	345	1			67
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	622	2	250	9	N	227	172	1			122
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	531	2	230	9	N	209	173	1			158
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	626	2	206	9	N	187	177	1			168

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	1			77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					67
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					67
03	3100	N	3863	-0-	763	763	3863	2			N	-0-					67
04	1340	N	577	-0-	-763	-0-	577	2			N	-0-					67
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					67
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					67
07	744	X	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					67
08	744	X	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					67
09	630	X	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					67
10	651	X	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					67
*11	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-	5	5			62
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3469 - 3541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		106	-0-	106	106	71	2	35	9	N	32					48
06	14B2 EXT		416	-0-	416	522	313	2	103	9	N	94					142
07	14B2 EXT		729	-0-	729	1251	474	2	255	9	N	232	171	1			203
08	14B2 EXT		1029	-0-	1029	2280	651	2	378	9	N	344	338	1			209
09	14B2 EXT		1230	-0-	1230	3510	831	2	399	9	N	363	505	1			67
10	14B2 EXT		1211	-0-	1211	4721	779	2	432	9	N	393	342	1			118
11	5966	X	1245	-0-	-4721	-0-	895	2	350	9	N	318	333	1			103
12	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	814	2	224	9	N	204	171	1			136

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,980

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1469	2	3	9	N	3					56
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1588	2	2	9	N	2					58
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					58
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					58
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					58
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	2	N	-0-					1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	2	N	-0-					1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	-0-					1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	N	-0-					1
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	N	-0-					1
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	N	-0-					1
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	N	-0-					1
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2286	2	17	9	Y	15					66
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1980	2	26	9	Y	24					90
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	Y	18					108
04	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	1784	1764	2	20	9	Y	18					126
05	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	3851	2049	2	18	9	Y	16					142
06	3000	N	2052	-0-	-948	2903	2037	2	15	9	Y	14					156
07	3100	N	2395	-0-	-705	2198	2376	2	19	9	Y	17					173
08	3100	N	2205	-0-	-895	1303	2197	2	8	9	Y	7	156	1			24
09	3000	N	2168	-0-	-832	471	2160	2	8	9	Y	7					31
10	2599	N	2128	-0-	-471	-0-	2114	2	14	9	Y	13					44
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	Y	14					58
12	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2104	2	14	9	Y	13					71

TOTAL GAS PROD: 25,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					110
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			N	-0-	5	5			105
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	5	5			100
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	5	5			95
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-	5	5			90
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-	5	5			85
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					85
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					85
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					85
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					85
*11	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-	2	5			83
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					105
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	5	5			100
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	47	1			53
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					53
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					53
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					53
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					53
09	570	N	191	-0-	-379	-0-	191	2			N	-0-					53
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					53
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	5	5			48
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					16
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					16
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					16
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
06	840	N	52	-0-	-788	-0-	52	2			N	-0-					16
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					16
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					16
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					16
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					70
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					70
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					70
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					70
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					70
06	1320	N	247	-0-	-1073	-0-	247	2			N	-0-					70
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					70
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					70
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					70
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					70
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					78
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	716	2	8	9	N	7					85
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	804	2	2	9	N	2					87
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	807	2	1	9	N	1					88
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					90
06	780	N	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					90
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					90
08	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					90
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					90
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					90
11	720	N	249	-0-	-471	-0-	246	2	3	9	N	3					93
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					49
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-	5	5			44
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	5	5			39
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	5	5			34
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	5	5			29
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-	2	5			27
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					27
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					27
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					32
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					32
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					32
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					32
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					32
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					32
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					32
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					32
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

01	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					84
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-					84
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					84
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	69	1			15
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					15
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					15
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	673	2	2	9	N	2					17
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	2	1	9	N	1					18
09	660	N	256	-0-	-404	-0-	256	2			N	-0-					18
10	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					18
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					18
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

01	0	W	281	-0-	281	1452	281	2			N	-0-					42
02	0	W	250	-0-	250	1702	250	2			N	-0-					42
03	0	W	304	-0-	304	2006	304	2			N	-0-					42
04	0	W	292	-0-	292	2298	292	2			N	-0-					42
05	0	W	282	-0-	282	2580	282	2			N	-0-					42
06	0	W	290	-0-	290	2870	290	2			N	-0-					42
07	0	W	302	-0-	302	3172	302	2			N	-0-					42
08	0	W	310	-0-	310	3482	310	2			N	-0-					42
09	0	W	288	-0-	288	3770	288	2			N	-0-					42
10	0	W	297	-0-	297	4067	297	2			N	-0-	5	5			37
*11	0	W	293	-0-	293	4360	293	2			N	-0-	5	5			32
12	0	W	310	-0-	310	4670	310	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					24
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					24
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					24
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					24
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					24
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					24
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					6
02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2			N	-0-					6
03	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	2			N	-0-					6
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					6
05	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					6
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					6
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					6
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					6
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					6
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					6
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					6
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					58
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					58
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					61
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					61
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					61
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					61
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					63
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					63
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					66
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					67
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					68
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 13,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					29
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					29
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					29
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	4	5			25
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
07	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					65
02	672	N	294	-0-	-378	-0-	294	2			N	-0-	5	5			60
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					60
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-	60	1			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					32
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					32
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					32
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					32
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					32
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					32
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					32
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					32
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					32
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					32
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	273 23	1 9	480	2	N	21					125
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246 54	1 9	534	2	N	49					174
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	273 48	1 9	576	2	N	44	165	1			53
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	264 39	1 9	497	2	N	35					88
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	515	2	N	42					130
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	264 44	1 9	472	2	N	40	105	1			65
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	273 45	1 9	498	2	N	41					106
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	273 36	1 9	545	2	N	33					139
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	260 40	1 9	440	2	N	36	55	1			120
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	242 53	1 9	457	2	N	48	140	1			28
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	264 41	1 9	538	2	N	37					65
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	273 41	1 9	545	2	N	37					102

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	614	-0-	-450	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	810	N	523	-0-	-287	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7130 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
03	238	X	181	-0-	-57	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					86
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					86
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					86
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					86
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					86
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					86
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					146
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	3	17	9	N	15					161
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					169
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					169
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					169
06	540	N	257	-0-	-283	-0-	257	3			N	-0-					169
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					169
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					169
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					169
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					169
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					169
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	170	1			104
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					104
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					104
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					104
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					104
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					104
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					104
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					104
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					104
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					269
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					269
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					269
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					269
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					269
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					269
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					269
08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					269
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	3			N	-0-					269
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	3			N	-0-					269
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			N	-0-					269
12	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	3			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					1
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					1
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					1
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	2			N	-0-					124
02	616	N	368	-0-	-248	-0-	368	2			N	-0-					124
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					124
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17					141
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	721	2	437	9	N	397	538	1			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	27	1			22
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					25
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					25
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2					27
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1					28
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2					30
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					32
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3					35
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1					36
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					36
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7					43
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1393	-0-	-1707	3296	1393	2			Y	-0-	110	1			30
02	2800	N	1183	-0-	-1617	1679	1177	2	6	9	Y	5					35
03	2915	N	1236	-0-	-1679	-0-	1236	2			Y	-0-					35
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15					50
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	Y	16					66
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1125	2	8	9	Y	7					73
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					85
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9					94
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	Y	8					102
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1270	2	10	9	Y	9					111
11	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2416	1134	2	2	9	Y	2					113
12	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3582	1156	2	10	9	Y	9					122

TOTAL GAS PROD: 14,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2107	-0-	-273	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1623	-0-	-657	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8	144	1			21
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2134	2	10	9	N	9					30
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	N	11					41
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2254	2	9	9	N	8					49
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2473	2	156	9	N	142					191
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2321	2	1	9	N	1					192
07	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	1982	2			N	-0-					192
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					192
09	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1951	2			N	-0-					192
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					192
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					192
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 25,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	75	1			57
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					57
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					57
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	N	3					60
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					60
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					60
07	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					60
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					60
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					60
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					60
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-					60
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					55
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					55
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					55
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					55
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					55
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					55
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					55
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					18
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-	121	1			3
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					3
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					3
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	N	26					29
07	992	N	783	-0-	-209	-0-	758	2	25	9	N	23					52
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					53
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	820	2	2	9	N	2					55
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					55
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					55
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					90
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					90
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					90
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					90
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					90
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					90
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					90
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					90
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					90
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					18
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					18
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					18
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					18
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					18
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					18
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					18
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			N	-0-					18
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					18
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			N	-0-					18
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					33
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					33
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					33
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					33
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					33
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					33
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					33
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					33
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					33
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					36
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					53
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	2			N	-0-					53
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					53
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					53
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					53
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					53
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					53
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					53
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					53
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					53
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					53
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		126	-0-	126	126	123	2	3	9	N	3					36
04	14B2 EXT		599	-0-	599	725	592	2	7	9	N	6					42
05	1063	X	338	-0-	-725	-0-	335	2	3	9	N	3					45
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					48
07	620	N	184	-0-	-436	-0-	182	2	2	9	N	2					50
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	178	2	1	9	N	1					51
09	600	N	142	-0-	-458	-0-	141	2	1	9	N	1					52
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					52
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					52
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					43
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					43
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					43
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					43
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					43
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					43
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					43
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					43
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					43
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					5
08	475	X	285	-0-	-190	-0-	285	2			N	-0-					5
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					5
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					20
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					20
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					20
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					20
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					20
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					19
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					19
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					19
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					19
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					19
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					19
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					19
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					19
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					48
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					48
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					48
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					48
05	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			Y	-0-					48
06	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			Y	-0-					48
07	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			Y	-0-					48
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					48
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					48
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					12
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					12
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					12
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					12
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					12
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					12
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					12
12	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1112	2	18	9	N	16					24
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					34
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					54
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					54
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					55
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					65
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					72
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					77
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	2	7	9	N	6					83
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					86
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					88
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20					108

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					94
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	341	2	3	9	N	3					97
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	N	5					102
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					102
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					103
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					103
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					106
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2					108
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					108
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					108
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					108
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					235
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					235
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	2	6	9	N	5					240
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					240
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					240
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					240
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					240
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					240
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					240
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					46
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					46
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					46
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					52
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	579	2	19	9	N	17					69
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					79
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	N	9					88
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					90
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					91
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	239	2	1	9	N	1					92
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					92
12	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

01	232	X	79	-0-	-153	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					137
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					137
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					137
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					137
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					106
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					106
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					106
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					106
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					106
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					106
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					56
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					56
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					55
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					55
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					55
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					55
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					55
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					55
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					37
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					37
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					37
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					89
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					89
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					89
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					89
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					89
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					113
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					113
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					113
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					113
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					113
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					113
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					113
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					113
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					113
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					113
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					21
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					21
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					21
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					21
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					21
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					21
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	90	42	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44	-0-	44	134	44	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					30
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					30
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		113	-0-	113	113	41	1	69	2	Y	3					33
							3	9									
05	DLQ G-10		200	-0-	200	313	18	1	182	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		195	-0-	195	508	18	1	177	2	Y	-0-					33
07	714	N	206	-0-	-508	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					33
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					33
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	23	1	160	2	Y	-0-					33
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					33
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					33
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		90	-0-	90	185	90	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		93	-0-	93	278	93	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	105	-0-	-278	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	67	1	549	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	2	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	2	N	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	65	1	409	2	N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	65	1	405	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	376	2	N	1	24	1			-0-
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	2	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	98	1	327	2	N	23	20	1			3
							25	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	395	2	N	14					17
							15	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-	17	1			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	375	2	N	3					3
							3	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	20	20	1			3
							22	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	429	2	N	20	20	1			3
							22	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					9
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					9
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					9
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					9
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					9
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					9
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					9
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					9
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					9
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		82	-0-	82	139	82	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		51	-0-	51	190	51	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	53	-0-	-190	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					11
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-					11
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					11
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					11
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					11
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					11
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					11
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		450	-0-	450	817	69	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		429	-0-	429	1246	63	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	1660	N	414	-0-	-1246	-0-	62	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	62	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	62	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	62	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	62	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	N	-0-	10	1			6
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					6
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-					6
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					6
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	5	1			1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					7
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2	N	-0-					-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	73	1	452	2	N	-0-					-0-
03	837	N	640	-0-	-197	-0-	105	1	535	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	82	1	278	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	82	1	266	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	80	1	258	2	N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	79	1	234	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	92	1	362	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		152	-0-	152	312	152	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		153	-0-	153	465	153	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	173	-0-	-465	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					102
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6					108
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	128	2	21	9	N	19	114	1			13
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	2	17	9	N	15					28
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	136	2	15	9	N	14					42
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	140	2	8	9	N	7					49
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	N	3					52
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	132	2	4	9	N	4					56
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					59
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					59
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		38	-0-	38	71	38	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		43	-0-	43	114	43	2			Y	-0-					2
07	158	N	44	-0-	-114	-0-	44	2			Y	-0-					2
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					2
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			11
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			11
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			11
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			11
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			11
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			11
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			11
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			11
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			11
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			11
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			11
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					56
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					56
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					56
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					56
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					56
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	-0-					56
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	-0-					56
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	N	-0-					56
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	3	N	-0-					56
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-					56
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	15					71
							17	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	750	N	360	-0-	-390	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	3	N	-0-					56
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	3	N	-0-					56
03	899	N	93	-0-	-806	-0-	7	1	86	3	N	-0-					56
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	57	1	653	3	N	-0-					56
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	3	N	-0-					56
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	3	N	-0-					56
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1052	3	N	-0-					56
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	3	N	-0-					56
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	3	N	-0-					56
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	3	N	-0-					56
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	78	1	891	3	N	-0-					56
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					6
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					6
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					6
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					6
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					6
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	-0-					6
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	39	1	453	3	N	-0-					6
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	41	1	470	3	N	-0-					6
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	511	3	N	-0-					6
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					6
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					6
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	3	N	-0-					26
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					26
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	87	1	1004	3	N	-0-					26
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	3	N	-0-					26
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	89	1	1028	3	N	-0-					26
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					26
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	N	-0-					26
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	993	3	N	-0-					26
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	3	N	-0-					26
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	N	-0-					14
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	N	-0-					14
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	N	-0-					14
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	N	-0-					14
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	N	-0-					14
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	N	-0-					14
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	3	N	-0-					14
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	3	N	-0-					14
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	3	N	-0-					14
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	3	N	-0-					14
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	3	N	-0-					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	N	-0-					75
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	17	1	196	3	N	-0-					75
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	188	3	N	-0-					75
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-					75
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	N	-0-					75
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					75
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					2
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					2
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					2
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					2
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					2
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	3	N	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					2
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	3	N	-0-					2
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					2
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					212
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					212
03	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	3			N	-0-					212
04	3000	N	3139	-0-	139	509	3138	3	1	9	N	1	185	1			28
05	3100	N	2964	-0-	-136	373	2956	3	8	9	N	7					35
06	2819	N	2446	-0-	-373	-0-	196	1	2250	3	N	-0-					35
07	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	196	1	2251	3	N	40					75
							44	9									
08	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					75
09	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	197	1	2268	3	N	40					115
							44	9									
10	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	204	1	2346	3	N	-0-					115
11	2460	X	2117	-0-	-343	-0-	166	1	1912	3	N	35					150
							39	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 28,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	148	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
04	242	X	94	-0-	-148	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-		-0-	-0-	892	3			N	-0-					17
02	731	N	731	-0-		-0-	-0-	731	3			N	-0-					17
03	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	1037	3			N	-0-					17
04	938	N	938	-0-		-0-	-0-	938	3			N	-0-					17
05	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	1449	3			N	-0-					17
06	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
07	966	N	966	-0-		-0-	-0-	966	3			N	-0-					17
08	751	N	751	-0-		-0-	-0-	751	3			N	-0-					17
09	781	N	781	-0-		-0-	-0-	781	3			N	-0-					17
10	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	3			N	-0-					17
*11	864	N	864	-0-		-0-	-0-	864	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					172
02	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3			N	-0-					172
03	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			N	-0-					172
04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					172
05	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	3			N	-0-					172
06	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					172
07	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					172
08	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	3			N	-0-					172
09	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	3			N	-0-					172
10	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3			N	-0-					172
*11	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-		-0-	-0-	830	3	36	9	Y	33					150
02	840	N	752	-0-		-88	-0-	724	3	28	9	Y	25	100	1			75
03	613	N	613	-0-		-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9					84
04	840	N	689	-0-		-151	-0-	687	3	2	9	Y	2					86
05	837	N	828	-0-		-9	-0-	751	3	77	9	Y	70	97	1			59
06	659	N	659	-0-		-0-	-0-	627	3	32	9	Y	29					88
07	664	N	664	-0-		-0-	-0-	651	3	13	9	Y	12					100
08	837	N	634	-0-		-203	-0-	610	3	24	9	Y	22					122
09	660	N	604	-0-		-56	-0-	574	3	30	9	Y	27	99	1			50
10	651	N	598	-0-		-53	-0-	580	3	18	9	Y	16					66
11	600	N	560	-0-		-40	-0-	545	3	15	9	Y	14					80
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					44
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	291	3	102	9	N	93	93	1			44
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					44
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					44
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					44
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					44
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					44
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					44
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					44
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					4
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8	8	1			4
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					4
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					4
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					4
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					4
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					4
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					4
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					4
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	347	3	24	9	N	22					104
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	264	3	19	9	N	17	69	1			52
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	3	7	9	N	6					58
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					59
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	N	50	68	1			41
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	229	3	22	9	N	20					61
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	N	9					70
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	223	3	17	9	N	15					85
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	210	3	20	9	N	18	69	1			34
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	3	13	9	N	12					46
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	199	3	10	9	N	9					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	357	162	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		184	-0-	184	541	184	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		202	-0-	202	743	202	3			N	-0-					-0-
06	912	X	169	-0-	-743	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					58
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-					58
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-					58
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	2	N	-0-					58
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	433	1	48	2	N	-0-					58
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	421	1	47	2	N	-0-					58
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	425	1	47	2	N	-0-					58
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	422	1	47	2	N	-0-					58
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	408	1	45	2	N	-0-					58
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	404	1	45	2	N	-0-					58
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	314	1	35	2	N	-0-					58
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	376	1	42	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					7
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					7
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					7
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					7
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					7
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					7
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					7
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					7
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					7
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					7
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					7
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	N	20					20
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	2	22	9	N	20					40
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					40
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	984	2	33	9	N	30					70
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1070	2	36	9	N	33					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					125
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					125
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					125
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	117	3			N	-0-					27
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					27
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					27
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					27
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					27
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					27
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					79
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					52
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					52
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 5026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5354	2	9	9	N	8					21
02	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	4796	2	6	9	N	5					26
03	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5220	2	6	9	N	5					31
04	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4835	2			N	-0-	31	1			-0-
05	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4669	-0-	-521	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	4720	2	3	9	N	3					3
08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	4784	2	22	9	N	20					23
09	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	4473	2	3	9	N	3					26
10	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	2			N	-0-					26
11	4680	X	4145	-0-	-535	-0-	4145	2			N	-0-					26
12	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4208	2	4	9	N	4					30

TOTAL GAS PROD: 56,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 295677 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5410 - 5415

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 81 RRCID -> 300726 COMPL. DATE 10/30/2025 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5082 - 5092

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	2892	-0-	-2533	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					1
06	14B2	EXT	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					1
09	14B2	EXT	9	-0-	9	24	9	2			N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					48
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					48
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					48
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					48
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					48
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					48
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					48
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					48
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					48
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					48
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					48
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
POP OPERATING COMPANY 671434
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					75
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	2	17	9	N	15	71	1			19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					19
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					26
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					26
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					26
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					26
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					214
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					214
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					214
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					76
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					76
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					78
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					78
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					78
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					78
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					78
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					78
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					78
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					78
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					78
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/9/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	813	-0-	813	3416	800	3	13	9	Y	12					87
02	DLQ	G-10	711	-0-	711	4127	700	3	11	9	Y	10					97
03	2000	N	804	-0-	-1196	2931	800	3	4	9	Y	4					101
04	3000	N	803	-0-	-2197	734	800	3	3	9	Y	3					104
05	1538	N	804	-0-	-734	-0-	800	3	4	9	Y	4					108
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	Y	3					111
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	Y	8					119
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6					125
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6					131
10	DLQ	G-10	804	-0-	804	804	800	3	4	9	Y	4					135
11	1613	N	809	-0-	-804	-0-	800	3	9	9	Y	8					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	N	12			192
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	N	12			204
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8			212
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	N	6			218
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	N	6			224
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	263	3	11	9	N	10			234
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	298	3	9	9	N	8			242
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10			252
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13	9	N	12			264
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	11	9	N	10			274
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	N	10			284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHALK OIL COMPANY, INC. 750400
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCHALK OIL COMPANY, INC. //CONT.// 750400
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	532	2	88	9	N	80					234
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	464	2	65	9	N	59	175	1			118
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	552	2	101	9	N	92					210
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	529	2	57	9	N	52	163	1			99
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	543	2	86	9	N	78					177
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	517	2	89	9	N	81	158	1			100
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	539	2	70	9	N	64					164
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	530	2	66	9	N	60	161	1			63
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	497	2	75	9	N	68					131
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	2	62	9	N	56					187
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	501	2	94	9	N	85	160	1			112
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	519	2	78	9	N	71					183

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1140	2	22	9	Y	20	186	1			42
02	1204	N	1036	-0-	-168	-0-	1015	2	21	9	Y	19					61
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	Y	18					79
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13					92
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	Y	12					104
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1052	2	12	9	Y	11					115
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1155	2	10	9	Y	9					124
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	Y	6					130
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1188	2	12	9	Y	11					141
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1128	2	7	9	Y	6					147
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	977	2	8	9	Y	7					154
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1208	2	28	9	Y	25					179

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					26
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					26
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					26
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					26
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					26
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					26
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					26
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					26
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					26
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					26
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	617	-0-	-139	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	837	N	71	-0-	-766	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					89
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					89
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					89
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					89
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					89
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					89
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					89
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					89
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					89
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	385	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					6
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			Y	-0-					6
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					6
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					6
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					6
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			Y	-0-					6
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					6
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					6
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					6
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					6
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					6
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			12
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			12
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			12
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2		Y	-0-			12
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			12
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			12
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			12
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			12
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-			12
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-			12
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2		Y	-0-			12
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					22
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					22
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					22
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					22
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					22
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					22
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					22
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			8
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			8
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			8
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2		Y	-0-			8
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			8
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2		Y	-0-			8
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			8
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			8
09	540	N	61	-0-	-479	-0-	61	2		Y	-0-			8
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			8
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			8
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	852	2	4	9	Y	4					42
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1					43
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	720	2	2	9	Y	2					45
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					45
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					45
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					60
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					65
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	992	2	1	9	Y	1					66
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	891	2	1	9	Y	1					67
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	2	10	9	Y	9	74	1			2
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			Y	-0-					2
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					3
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	153	2			N	-0-					3
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					3
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					3
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					3
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					3
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					3
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					3
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					3
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	Y	8					63
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					63
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	555	2	9	9	Y	8					71
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					72
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					76
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	74	1			2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					3
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					3
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					5
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					5
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					42
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					42
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					42
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					42
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					42
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					42
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					42
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					42
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					42
10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	2			Y	-0-					42
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	2			Y	-0-					42
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					10
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					10
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					10
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					10
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					10
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					10
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					10
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	68	-0-	-492	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			Y	-0-					2
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	2			Y	-0-					2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					2
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					2
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			Y	-0-					2
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					2
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	700	-0-		-540	-0-	700	2			Y	-0-					25
02	1120	N	750	-0-		-370	-0-	750	2			Y	-0-					25
03	868	N	807	-0-		-61	-0-	807	2			Y	-0-					25
04	690	N	592	-0-		-98	-0-	592	2			Y	-0-					25
05	806	N	488	-0-		-318	-0-	488	2			Y	-0-					25
06	780	N	351	-0-		-429	-0-	351	2			Y	-0-					25
07	620	N	309	-0-		-311	-0-	309	2			Y	-0-					25
08	496	N	460	-0-		-36	-0-	460	2			Y	-0-					25
09	360	N	119	-0-		-241	-0-	119	2			Y	-0-					25
10	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					25
11	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	2			Y	-0-					25
12	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	2			Y	-0-					33
02	476	N	435	-0-		-41	-0-	435	2			Y	-0-					33
03	589	N	273	-0-		-316	-0-	273	2			Y	-0-					33
04	540	N	408	-0-		-132	-0-	408	2			Y	-0-					33
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	2			Y	-0-					33
06	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	2			Y	-0-					33
07	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	2			Y	-0-					33
08	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	2			Y	-0-					33
09	480	N	405	-0-		-75	-0-	405	2			Y	-0-					33
10	672	N	672	-0-		-0-	-0-	672	2			Y	-0-					33
11	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	2			Y	-0-					33
12	784	N	784	-0-		-0-	-0-	784	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	450	2	66	9	Y	60					60
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28					88
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					88
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-					88
07	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			Y	-0-					88
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					88
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					88
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					88
11	360	N	40	-0-	-320	-0-	40	2			Y	-0-					88
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					20
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					20
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					20
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					20
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					20
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					20
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					20
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					20
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					20
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					20
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					13
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			Y	-0-					13
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-					13
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			Y	-0-					13
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					13
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					13
08	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			Y	-0-					13
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					13
10	961	N	630	-0-	-331	-0-	630	2			Y	-0-					13
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					13
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					42
02	3920	X	3258	-0-	-662	-0-	3241	2	17	9	N	15					57
03	4340	X	2824	-0-	-1516	-0-	2824	2			N	-0-					57
04	4200	X	2624	-0-	-1576	-0-	2624	2			N	-0-					57
05	3596	X	2465	-0-	-1131	-0-	2465	2			N	-0-					57
06	3480	X	2530	-0-	-950	-0-	2530	2			N	-0-					57
07	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	2531	2			N	-0-	50	1			7
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	2			N	-0-					7
09	2610	X	2277	-0-	-333	-0-	2277	2			N	-0-					7
10	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2			N	-0-					7
11	2520	X	2179	-0-	-341	-0-	2179	2			N	-0-					7
12	2542	X	2199	-0-	-343	-0-	2199	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-		-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-		-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-		-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-		-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-		-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-		-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-		-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-		-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-		-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-		16	16	16	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		432	-0-		432	448	432	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	1987	2	33	9	N	30					98
02	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1768	2	26	9	N	24					122
03	2274	N	2274	-0-		-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25					147
04	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18	87	1			78
05	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	2222	2	26	9	N	24					102
06	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5	87	1			20
07	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	2313	2	25	9	N	23					43
08	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	1927	2	6	9	N	5					48
09	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	2181	2	30	9	N	27					75
10	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	1912	2	13	9	N	12					87
11	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	80	1			10
12	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	2312	2	13	9	N	12					22

TOTAL GAS PROD: 24,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					17
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					17
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					17
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					17
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					17
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					17
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					17
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					17
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					17
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					15
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					15
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					15
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					15
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					15
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					15
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					15
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					42
02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	1993	2	8	9	Y	7					49
03	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	1023	2	4	9	Y	4					53
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					53
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					53
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					53
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					53
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					53
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					53
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					53
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					65
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					65
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12					77
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					77
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					77
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					77
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					77
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			Y	-0-					77
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			Y	-0-					77
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			Y	-0-					77
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					77
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 12,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					27
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12	9	Y	11					38
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8					46
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	2	2	9	Y	2					48
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4					52
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6	9	Y	5					57
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					57
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					59
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					59
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					59
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					59
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					30
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	915	2	2	9	Y	2					32
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					32
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					32
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					32
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					32
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1087	2	11	9	Y	10					42
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			Y	-0-					42
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					42
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					42
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					6
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					6
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					6
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	555	2			Y	-0-					6
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					6
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			Y	-0-					6
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					6
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					6
09	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	2			Y	-0-					6
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	2			Y	-0-					6
11	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	7	2			Y	-0-					6
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					34
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	4	8			41
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4	9	Y	4					45
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3					48
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					48
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					49
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					49
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					49
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					49
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					49
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					49
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 24,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					7
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					7
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					7
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					7
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					7
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					7
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					17
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			Y	-0-					17
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					17
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					20
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					20
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			22
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			22
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			22
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			22
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2		Y	-0-			22
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2		Y	-0-			22
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		Y	-0-			22
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			22
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			22
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2		Y	-0-			22
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	24	-0-	-844	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

01	2147	N	2019	-0-	-128	-0-	2019	2			Y	-0-					1
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					1
03	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-					1
04	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			Y	-0-					1
05	1550	X	1357	-0-	-193	-0-	1357	2			Y	-0-					1
06	1500	X	1129	-0-	-371	-0-	1129	2			Y	-0-					1
07	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			Y	-0-					1
08	1519	X	375	-0-	-1144	-0-	375	2			Y	-0-					1
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					1
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					1
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					5
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					5
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					5
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					5
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					5
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					5
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					5
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					5
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					5
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	953	2	15	9	Y	14					73
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	808	2	9	9	Y	8					81
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	75	1			6
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					6
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	Y	5					11
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	913	2	1	9	Y	1					12
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					12
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					20
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					20
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	Y	3					23
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			Y	-0-					23
12	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			Y	-0-					38
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					38
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	555	2			Y	-0-					38
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-					38
05	930	N	165	-0-	-765	-0-	165	2			Y	-0-					38
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					38
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					38
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					71
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					71
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					71
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					71
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					71
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					71
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1292	2	23	9	Y	21					92
08	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			Y	-0-					92
09	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			Y	-0-					92
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					92
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					92
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		27	-0-	27	56	27	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		21	-0-	21	77	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

01	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					28
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			Y	-0-					28
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					28
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					28
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					28
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					28
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					28
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					28
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					28
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					28
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10					55
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	2	6	9	Y	5					60
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	2	8	9	Y	7					67
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2					69
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y	1					70
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2					72
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					72
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	Y	10					82
09	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			Y	-0-					82
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					82
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			Y	-0-					82
12	1240	N	561	-0-	-679	-0-	561	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 16,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					57
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					57
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					57
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					57
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					57
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					57
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					57
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					57
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					57
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					57
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		559	-0-	559	1096	559	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		544	-0-	544	1640	544	2			Y	-0-					-0-
07	2206	X	566	-0-	-1640	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			Y	-0-					28
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					28
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					28
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					28
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					28
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					28
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					28
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					28
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					28
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			Y	-0-					43
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					43
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					43
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1899	2	35	9	Y	32					75
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					75
06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	1793	2			Y	-0-					75
07	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			Y	-0-					75
08	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	2			Y	-0-					75
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					75
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			Y	-0-					75
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					75
12	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 21,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	990	-0-	-281	-0-	988	2	2	9	Y	2					50
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	709	2	3	9	Y	3					53
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	931	2	9	9	Y	8					61
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					62
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	Y	5					67
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					68
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	Y	4					72
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					72
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					72
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					73
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4					77
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	5					82

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					8
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					8
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					8
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					8
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					8
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					8
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					8
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					52
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6					58
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					59
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3					62
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4					66
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					68
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					68
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	792	2	1	9	Y	1					69
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2					71
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1					72
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					72
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	679	2	2	9	Y	2					74

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					10
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					10
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					10
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					10
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					10
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					10
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					10
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	130	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	195	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	299	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	156	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	130	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	273	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	299	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	351	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	390	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	403	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	390	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	403	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					16
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					16
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					16
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			Y	-0-					16
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					16
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					16
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					16
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			Y	-0-					16
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					16
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					16
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-		-11	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	298	-0-		-10	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-		-17	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	313	-0-		-17	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
05	341	N	322	-0-		-19	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-		-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	308	N	221	-0-		-87	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-		-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	330	N	202	-0-		-128	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	341	N	215	-0-		-126	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
11	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
03	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
05	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
06	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
07	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
10	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
11	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-
12	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	403	1	35	2	Y	-0-					170
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	351	1	28	2	Y	-0-					170
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	26	1	32	2	Y	-0-					170
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	390	1	875	2	Y	150	172	1			148
							165	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	403	1	1104	2	Y	137	169	1			116
							151	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	390	1	995	2	Y	141	73	1			184
							155	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	403	1	977	2	Y	137	174	1			147
							151	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	403	1	912	2	Y	142					289
							156	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	390	1	533	2	Y	97	147	1			239
							107	9									
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	403	1	383	2	Y	103	147	1			195
							113	9									
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					195
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	351	1	650	2	Y	254	174	1			275
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5					95
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7					102
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	79	1			23
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1373	2	10	9	Y	9					32
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1					33
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					33
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1399	2	10	9	Y	9					42
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1156	2	3	9	Y	3					45
09	1230	N	623	-0-	-607	-0-	623	2			Y	-0-					45
10	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1014	2	6	9	Y	5					50
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			Y	-0-					50
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5					55

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					75
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	392	2	23	9	Y	21					96
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	394	2	8	9	Y	7	75	1			28
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4					32
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	370	2	20	9	Y	18					50
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	357	2	8	9	Y	7					57
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5					62
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	464	2	14	9	Y	13					75
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14					89
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	Y	10					99
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	260	2	3	9	Y	3					102
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	75	1			35

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	8	-0-		-240	-0-		8	2			Y	-0-					81
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-						Y	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					81
04	8	N	5	-0-		-3	-0-		5	2			Y	-0-					81
05	11	N	11	-0-		-0-	-0-		11	2			Y	-0-					81
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-		10	2			Y	-0-					81
07	28	N	28	-0-		-0-	-0-		28	2			Y	-0-					81
08	26	N	26	-0-		-0-	-0-		26	2			Y	-0-					81
09	10	N	6	-0-		-4	-0-		6	2			Y	-0-					81
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					81
12	6	N	-0-	-0-		-6	-0-						Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-		-0-	-0-		709	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-		-0-	-0-		698	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-		-6	-0-		738	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-		-0-	-0-		638	2			Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-		-0-	-0-		728	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-		-0-	-0-		626	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-		-14	-0-		606	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-		-55	-0-		565	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-		-0-	-0-		655	2			Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-		-0-	-0-		716	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-		-0-	-0-		683	2			Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-		-0-	-0-		659	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-		-15	-0-		295	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-		-96	-0-		184	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	64	-0-		-215	-0-		64	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-		-88	-0-		152	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-		-0-	-0-		227	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-		-0-	-0-		221	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0-	-0-		230	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-		-0-	-0-		243	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-		-0-	-0-		230	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-		-0-	-0-		236	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-		-42	-0-		198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-		-58	-0-		190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	545	1	754	2	Y	-0-					20
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	513	1	748	2	Y	-0-					20
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					20
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	532	1	832	2	Y	-0-					20
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	589	1	797	2	Y	-0-					20
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	570	1	671	2	Y	-0-					20
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	573	1	866	2	Y	-0-					20
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	589	1	861	2	Y	-0-					20
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	570	1	793	2	Y	-0-					20
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	589	1	820	2	Y	-0-					20
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	570	1	809	2	Y	-0-					20
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	589	1	809	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	Y	10					50
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			Y	-0-					50
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					53
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					53
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	325	2	12	9	Y	11					64
07	496	N	32	-0-	-464	-0-	32	2			Y	-0-					64
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-					64
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					64
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					64
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					64
12	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					10
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					10
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					14
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					15
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					15
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					15
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					15
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					15
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					64
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	1379	2			Y	-0-					64
03	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			Y	-0-					64
04	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-					64
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					64
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					64
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			Y	-0-					64
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					64
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					64
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					64
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					64
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 17,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					15
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					15
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					15
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					15
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					15
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					15
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					15
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					15
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2378	2	21	9	Y	19					106
02	2324	N	2308	-0-	-16	-0-	2294	2	14	9	Y	13					119
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	Y	17	75	1			61
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2715	2	9	9	Y	8					69
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2780	2	12	9	Y	11					80
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12					92
07	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2758	2	8	9	Y	7					99
08	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	2646	2	6	9	Y	5					104
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	Y	6					110
10	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2704	2	12	9	Y	11	75	1			46
11	3000	N	4615	-0-	1615	1615	4608	2	7	9	Y	6					52
12	3100	N	4511	-0-	1411	3026	4511	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 35,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					5
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					5
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					5
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					5
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					5
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					5
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					5
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					5
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					5
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					5
12	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1222	-0-		-262	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	488	-0-		-1155	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1218	-0-		-432	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1564	-0-		-172	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1491	-0-		-129	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-		-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-		-41	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1376	-0-		-174	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3303	-0-		-479	-0-	3283	2	20	9	Y	18					115
02	3416	X	1409	-0-		-2007	-0-	1401	2	8	9	Y	7					122
03	3782	X	3279	-0-		-503	-0-	3235	2	44	9	Y	40	75	1			87
04	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	3276	2	25	9	Y	23	75	1			35
05	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	3525	2	9	9	Y	8					43
06	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	3426	2	15	9	Y	14					57
07	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	3039	2	9	9	Y	8					65
08	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	3453	2	28	9	Y	25					90
09	3538	X	3538	-0-		-0-	-0-	3523	2	15	9	Y	14					104
10	3472	X	3046	-0-		-426	-0-	3036	2	10	9	Y	9	75	1			38
11	3360	X	2269	-0-		-1091	-0-	2261	2	8	9	Y	7					45
12	3472	X	2349	-0-		-1123	-0-	2330	2	19	9	Y	17					62

TOTAL GAS PROD: 35,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
02	504	N	493	-0-		-11	-0-	493	2			Y	-0-					39
03	527	N	510	-0-		-17	-0-	510	2			Y	-0-					39
04	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	2			Y	-0-					39
05	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	2			Y	-0-					39
06	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	2			Y	-0-					39
07	587	N	587	-0-		-0-	-0-	587	2			Y	-0-					39
08	526	N	526	-0-		-0-	-0-	526	2			Y	-0-					39
09	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			Y	-0-					39
10	558	N	489	-0-		-69	-0-	489	2			Y	-0-					39
11	510	N	504	-0-		-6	-0-	504	2			Y	-0-					39
12	561	N	561	-0-		-0-	-0-	561	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					74
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1085	2	1	9	Y	1					75
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	Y	2					77
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					77
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-					77
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1143	2	8	9	Y	7					84
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					84
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	Y	5					89
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					89
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					89
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					89
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1114	2	13	9	Y	12					101

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					22
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					22
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					22
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			Y	-0-					22
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					22
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			Y	-0-					22
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-					22
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					22
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					22
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					22
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					22
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	510	1	937	2	Y	12					109
							13	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	459	1	813	2	Y	14					123
							15	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	527	1	1038	2	Y	13					136
							14	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	476	1	983	2	Y	-0-					136
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	527	1	1035	2	Y	20					156
							22	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	510	1	1009	2	Y	5	81	1			80
							6	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	527	1	1045	2	Y	2					82
							2	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	527	1	1043	2	Y	-0-					82
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	510	1	1025	2	Y	2					84
							2	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	527	1	1090	2	Y	5	76	1			13
							6	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	510	1	984	2	Y	2					15
							2	9									
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	527	1	1076	2	Y	14					29
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

BOOTH, L. P.				WELL #: 2		RRCID -> 224658		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4225 - 4592						
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					25	
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					25	
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					25	
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					25	
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					25	
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					25	
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					25	
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25	
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					25	
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					25	
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					25	
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					25	

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

WOODY, J. E.				WELL #: 2		RRCID -> 244540		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 4574		PERF. 5010 - 6937						
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	527	1	3354	2	Y	16					136	
							18	9										
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	476	1	2372	2	Y	-0-					136	
03	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	527	1	2377	2	Y	-0-					136	
04	3570	X	2851	-0-	-719	-0-	510	1	2341	2	Y	-0-					136	
05	3689	X	2866	-0-	-823	-0-	527	1	2335	2	Y	4					140	
							4	9										
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	510	1	3259	2	Y	2					142	
							2	9										
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	527	1	3028	2	Y	-0-					142	
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	527	1	4185	2	Y	-0-					142	
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	510	1	3968	2	Y	-0-					142	
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	527	1	4313	2	Y	-0-					142	
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	510	1	3813	2	Y	6					148	
							7	9										
12	3689	X	2798	-0-	-891	-0-	527	1	2267	2	Y	4					152	
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 43,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1036	2	Y	2					86
							2	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	100	1	911	2	Y	-0-					86
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	108	1	932	2	Y	-0-					86
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	Y	18					104
							20	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	2	Y	25					129
							28	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	Y	6					135
							7	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	10					145
							11	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	2	Y	4					149
							4	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	120	1	1434	2	Y	14					163
							15	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1443	2	Y	14					177
							15	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1348	2	Y	6					183
							7	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1369	2	Y	3	135	1			51
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	307	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	307	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	297	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	307	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	297	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	307	1	873	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	307	1	874	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	297	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	297	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	307	1	827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	207	-0-	-273	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					75
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	385	2			N	-0-					75
03	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					75
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					75
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					75
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					75
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					75
08	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	3			N	-0-					75
09	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					75
*10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					75
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					50
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					50
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					50
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					50
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					50
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					50
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					50
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					50
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2024 - WELL PLUGGED 10/15/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					6
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					6
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					6
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					6
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					6
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					6
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					6
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					6
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	564	2	177	9	N	161					167
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					167
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					181
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					181
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					181
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					181
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					181
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					181
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					181
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					181
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					181
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					181
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					181
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					14
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					14
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					14
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					14
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					14
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					14
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					14
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					14
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					14
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					14
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					3
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	117	3			N	-0-					3
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					3
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					3
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					3
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					3
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					3
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					3
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3503	3	64	9	N	58	119	1			42
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2929	3	65	9	N	59	80	1			21
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3474	3	52	9	N	47					68
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3761	3	64	9	N	58	72	1			54
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	57	40	1			71
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2626	3	24	9	N	22					93
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2794	3	37	9	N	34	104	1			23
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	3	24	9	N	22					45
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2890	3	48	9	N	44					89
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2742	3	42	9	N	38	85	1			42
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1802	3	6	9	N	5					47
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2363	3	26	9	N	24					71

TOTAL GAS PROD: 32,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2279	3	21	9	N	19					165
02	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	1747	3	18	9	N	16					181
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	3	11	9	N	10	167	1			24
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2071	3	11	9	N	10					34
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	14					48
06	2310	N	1617	-0-	-693	-0-	1609	3	8	9	N	7					55
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					55
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					55
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2200	3	35	9	N	32					87
10	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	1609	3	9	9	N	8					95
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					95
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 20,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1595	-0-	-2621	-0-	1592	3	3	9	N	3					160
02	4172	X	3927	-0-	-245	-0-	3917	3	10	9	N	9					169
03	4619	X	3365	-0-	-1254	-0-	3365	3			N	-0-					169
04	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3			N	-0-					169
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	7					176
06	4200	X	2096	-0-	-2104	-0-	2085	3	11	9	N	10					186
07	4340	X	2448	-0-	-1892	-0-	2448	3			N	-0-	76	1			110
08	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	3198	3	1	9	N	1					111
09	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	3178	3	102	9	N	93					204
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3241	3	2	9	N	2					206
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					206
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 33,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	716	3	3	9	N	3					65
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	N	6					71
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	N	7					78
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	3	7	9	N	6					84
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					86
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					86
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					88
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					88
09	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628	3			N	-0-					88
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	616	3	2	9	N	2					90
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					91
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	338	-0-	-375	-0-	313	3	25	9	N	23	78	1			32
02	644	N	75	-0-	-569	-0-	75	3			N	-0-					32
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	465	3	8	9	N	7					39
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					59
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	599	3	15	9	N	14					73
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	576	3	7	9	N	6					79
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	N	6					85
09	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	3			N	-0-					85
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	3			N	-0-					85
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					85
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	176	1			85
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	3	154	9	N	140	175	1			50
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	3	87	9	N	79	106	1			23
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	145	3	243	9	N	221	171	1			73
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	175	188	1			60
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	126	3	174	9	N	158	179	1			39
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	129	3	177	9	N	161					200
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	130	3	163	9	N	148	175	1			173
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	121	3	77	9	N	70	183	1			60
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	121	3	173	9	N	157	180	1			37
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	106	3	234	9	N	213	182	1			68
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	107	3	165	9	N	150	184	1			34

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	3			N	-0-					21
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					21
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					21
04	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	3			N	-0-					21
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					21
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					21
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					21
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					21
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	327	3			N	-0-					21
10	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					21
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					21
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					51
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					51
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					51
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					51
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					51
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					51
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					51
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	158	3	48	9	N	44					95
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					95
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					118
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					118
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					118
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					118
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	14	66	1			66
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					66
07	899	N	309	-0-	-590	-0-	309	3			N	-0-					66
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	N	1					67
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	685	3	106	9	N	96					163
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					163
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					163
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					48
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					48
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					48
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					48
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					48
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					48
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					48
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					48
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					48
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					48
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					48
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	317	3	11	9	N	10					10
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					10
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	657	3	46	9	N	42					52
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					10
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					10
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					10
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					10
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					10
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					10
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					10
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					10
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					34
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					34
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					34
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					34
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					34
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	615	3			N	-0-					34
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					34
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					34
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					34
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					34
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					34
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	652	3	69	9	N	63					134
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	586	3	72	9	N	65					199
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	653	3	70	9	N	64	185	1			78
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	589	3	54	9	N	49					127
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127
06	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	3			N	-0-					127
07	651	N	239	-0-	-412	-0-	239	3			N	-0-					127
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	502	3	19	9	N	17					144
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	565	3	242	9	N	220	172	1			192
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	582	3	47	9	N	43					235
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					235
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	78	9	N	71					306

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					29
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					22
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			Y	-0-					22
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					22
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					22
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					22
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					22
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					22
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					22
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					22
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					22
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					7
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			N	-0-					7
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					7
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					7
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					7
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					7
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					7
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					7
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					7
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					31
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					31
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					31
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					31
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					31
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					31
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					31
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					31
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					31
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					31
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
02	1288	N	932	-0-	-356	-0-	932	3			N	-0-					15
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					15
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					15
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					15
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					15
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					15
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	3	7	9	N	6					21
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					21
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					21
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					148
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					148
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					148
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					148
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	122	1			27
06	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	3			N	-0-					27
07	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	3			N	-0-					27
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1869	3	157	9	N	143					170
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					170
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					170
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 16,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	775	3	30	9	N	27	113	1			21
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					35
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	3	33	9	N	30					65
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					65
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2					67
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	5					72
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	3	10	9	N	9					81
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2	9	N	2					83
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	792	3	67	9	N	61					144
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	662	3	11	9	N	10					154
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					154
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	708	3	15	9	N	14					168

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					65
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					65
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					65
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					65
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	10					75
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					75
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	622	3	22	9	N	20	79	1			16
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					16
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	597	3	54	9	N	49					65
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					65
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					65
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COOK, O. L. WELL #: RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					52
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	3		N	-0-					52
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-					52
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3		N	-0-					52
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					52
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-					52
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-					52
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					52
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-					52
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					14
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					14
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					14
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					14
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					14
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					154
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	3			N	-0-	154	1			-0-
03	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	738	-0-	-471	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	3	14	9	N	13					13
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					13
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					13
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					13
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

01	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					48
02	728	N	528	-0-	-200	-0-	528	3			N	-0-					48
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					48
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					48
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					48
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	3			N	-0-					48
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3			N	-0-					48
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					48
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					48
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					48
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					48
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					30
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					30
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					30
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	265	3			N	-0-					30
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					30
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					30
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					30
09	780	N	22	-0-	-758	-0-	14	3	8	9	N	7					37
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	9	N	8					74
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2026	3	15	9	N	14					88
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	3	13	9	N	12	85	1			15
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2137	3	9	9	N	8					23
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	5					28
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	3	3	9	N	3					31
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	N	3					34
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	2					36
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	3	3	9	N	3					39
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	3	3	9	N	3					42
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2106	3	2	9	N	2					44
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2063	3	14	9	N	13					57

TOTAL GAS PROD: 23,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					152
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	N	1					153
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	228	3	7	9	N	6					159
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	255	3	8	9	N	7					166
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	9					175
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2					177
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	N	7					184
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					190
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	292	3	288	9	N	262	169	1			283
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	301	3	30	9	N	27					310
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					310
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	N	6					316

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					5
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					5
03	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	3			N	-0-					5
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					5
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					5
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					5
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					5
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					5
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					24
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	3			N	-0-					24
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					24
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					24
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					24
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					24
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					24
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					24
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					24
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					24
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					29
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					29
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
04	600	N	118	-0-	-482	-0-	118	3			N	-0-					29
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					29
06	600	N	39	-0-	-561	-0-	39	3			N	-0-					29
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					29
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					29
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					29
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					29
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					29
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					58
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					58
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					58
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					58
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					58
07	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	3			N	-0-					58
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					58
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					58
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					58
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					58
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	527	3	1	9	N	1					80
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	524	3	1	9	N	1					81
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	81	1			-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	653	3	31	9	N	28					28
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					28
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					28
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					28
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					28
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					28
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	N	9					37

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					35
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					35
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					35
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					35
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					35
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					35
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					35
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					35
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					35
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					35
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					29
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					29
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					29
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					29
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					29
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					29
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					29
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1636	3	6	9	N	5					49
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1329	3	7	9	N	6					55
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	N	8					63
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1533	3	8	9	N	7					70
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	9					79
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			N	-0-					79
07	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1389	3	11	9	N	10					89
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	3	7	9	N	6					95
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					95
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					95
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	N	2					97
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3					170
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					170
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					170
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					170
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					170
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					170
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					170
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					170
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					170
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					170
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					170
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					56
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					56
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			Y	-0-					56
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					56
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					56
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					56
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					56
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					56
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					56
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			Y	-0-					56
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			Y	-0-					56
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	555	-0-	-509	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	237	-0-	-383	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					31
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					31
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					31
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					31
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					31
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					31
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					31
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	387	3	3	9	Y	3					68
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			Y	-0-					68
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					68
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					68
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					68
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					72
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			Y	-0-					72
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					72
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			Y	-0-					72
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					72
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					72
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-	69	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					77
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	3			Y	-0-					77
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					77
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					77
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					77
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					77
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					77
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					77
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					77
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					77
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					77
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					73
02	1820	N	1752	-0-	-68	-0-	1752	3			Y	-0-					73
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1940	3	6	9	Y	5	42	1			36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1884	3	2	9	Y	2					38
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1823	3	4	9	Y	4					42
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					42
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1964	3	28	9	Y	25					67
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	3	7	9	Y	6					73
09	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1830	3	12	9	Y	11					84
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1878	3	3	9	Y	3					87
11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					87
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			Y	-0-	79	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					22
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					22
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					22
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					22
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					22
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					22
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					22
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					22
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					22
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					22
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		68					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	3			Y	-0-					100
02	1316	N	885	-0-	-431	-0-	884	3	1	9	Y	1					101
03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1117	3	1	9	Y	1					102
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					102
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	Y	1					103
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					103
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			Y	-0-					103
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	3	3	9	Y	3					106
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			Y	-0-					106
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	Y	3					109
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1256	3	1	9	Y	1					110
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	65	1			45

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-		-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-		-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-		-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-		-77	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-		-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-		-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-		-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-		-15	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-		-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-		-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					48
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					48
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					48
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					48
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1					49
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	3	8	9	Y	7					56
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4					60
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5					65
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					66
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6					72
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6					78

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	266	1			215
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	82	1			133
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	80	3	72	9	Y	65	82	1			116
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			Y	-0-					116
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					116
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					116
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					116
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					116
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					116
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					118
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	3	80	9	Y	73					191
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	3	168	9	Y	153	111	1			233

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					3
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					32
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	3			Y	-0-					32
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					32
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					32
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					32
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					32
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					32
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					32
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					33
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					33
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					33
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			Y	-0-					72
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					72
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	Y	1					73
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	Y	3					76
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					76
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					76
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					76
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					76
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					76
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					76
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	462	3	2	9	Y	2					59
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					59
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4					63
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					63
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4					67
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					67
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	Y	3					70
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					70
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					70
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					70
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					70
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					5
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			Y	-0-					5
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					5
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					5
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					5
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					5
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					5
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					5
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					5
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	Y	13					42
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	Y	1					43
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	Y	7					50
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			Y	-0-					50
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					50
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			Y	-0-					50
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					50
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					50
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					50
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			Y	-0-					50
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					50
12	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	182	3	34	9	N	31					101
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	162	3	41	9	N	37	81	1			57
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	180	3	32	9	N	29					86
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	157	3	39	9	N	35					121
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	140	3	39	9	N	35					156
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	159	3	30	9	N	27	66	1			117
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	167	3	45	9	N	41	84	1			74
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	181	3	40	9	N	36					110
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	175	3	22	9	N	20	81	1			49
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	173	3	47	9	N	43					92
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	170	3	31	9	N	28	91	1			29
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	173	3	23	9	N	21					50

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		712	-0-	712	753	712	3			Y	-0-					65
04	1540	N	787	-0-	-753	-0-	787	2			Y	-0-					65
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					65
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					65
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					65
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			Y	-0-					65
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			Y	-0-					65
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					65
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					65
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	55	-0-	-13	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					26
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					26
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					26
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					26
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					26
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					26
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					26
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					26
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					18
02	DLQ G-10		856	-0-	856	2372	856	3			Y	-0-					18
03	2779	N	407	-0-	-2372	-0-	407	3			Y	-0-					18
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					18
05	775	N	224	-0-	-551	-0-	224	3			Y	-0-					18
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					18
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					18
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					18
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					18
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					18
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					18
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					60
02	1064	X	571	-0-	-493	-0-	571	3			Y	-0-					60
03	2790	X	238	-0-	-2552	-0-	238	3			Y	-0-					60
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					60
05	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			Y	-0-					60
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					60
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					60
08	0	W	731	-0-	731	731	731	3			Y	-0-					60
09	1540	N	809	-0-	-731	-0-	809	3			Y	-0-					60
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					60
11	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			Y	-0-					60
12	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			Y	-0-					4
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					4
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					4
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					4
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					4
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					4
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B DENY		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	898					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		417	-0-	417	1315	417	3			Y	-0-					-0-
03	1753	N	438	-0-	-1315	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					17
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					17
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					17
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					17
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1052	3	132	9	N	120					124
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	297	3	365	9	N	332	190	1			266
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	529	3	314	9	N	285	523	1			28
04	1140	N	681	-0-	-459	-0-	505	3	176	9	N	160	182	1			6
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	842	3	358	9	N	325	327	1			4
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1165	3	198	9	N	180	173	1			11
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1147	3	402	9	N	365	356	1			20
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1153	3	189	9	N	172	183	1			9
09	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	841	3	196	9	N	178	182	1			5
10	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1052	3	190	9	N	173	170	1			8
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1000	3	200	9	N	182	184	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	90	N	117	-0-	27	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	311	3	4	9	N	4					75
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	3	9	9	N	8					83
03	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					83
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					83
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					83
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					83
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					83
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					83
09	180	N	332	-0-	152	-0-	332	3			N	-0-					83
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					83
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	270	N	285	-0-	15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	70	-0-	10	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					23
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					23
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					23
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					23
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					23
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					23
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					23
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					23
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	3	33	9	N	30					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	450	N	527	-0-	77	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			33
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			33
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			33
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			33
05	3100	N	3735	-0-	635	635	3735	3		N	-0-			33
06	3000	N	4979	-0-	1979	2614	4979	3		N	-0-			33
07	3100	N	3976	-0-	876	3490	3976	3		N	-0-			33
08	5959	X	2469	-0-	-3490	-0-	2469	3		N	-0-			33
09	210	X	1640	-0-	1430	-0-	1640	3		N	-0-			33
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			33
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			33
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			2
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			2
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			2
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			2
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			2
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			2
09	0	X	40	-0-	40	-0-	40	3		N	-0-			2
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			2
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					22
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	62	3	21	9	N	19					41
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					41
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					41
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					41
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					41
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	3	11	9	N	10					51
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					51
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-					51
10	1488	N	868	-0-	-620	-0-	856	3	12	9	N	11					62
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1280	3	11	9	N	10					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1819	-0-	-1529	-0-	1808	3	11	9	N	10					95
02	2268	X	1828	-0-	-440	-0-	1822	3	6	9	N	5					100
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					100
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					100
05	2015	X	1457	-0-	-558	-0-	1440	3	17	9	N	15					115
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2209	3	13	9	N	12					127
07	2387	X	2035	-0-	-352	-0-	2022	3	13	9	N	12					139
08	2387	X	2066	-0-	-321	-0-	2055	3	11	9	N	10					149
09	2310	X	1813	-0-	-497	-0-	1813	3			N	-0-					149
10	2294	X	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			N	-0-					149
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	1392	3			N	-0-					149
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 20,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	12	1			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	N	14					14
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27					87
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					87
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					87
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					87
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					87
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					87
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					87
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					87
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					87
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					87
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					87
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-				44
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				Y	-0-				44
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-				44
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				Y	-0-				44
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2				Y	-0-				44
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-				44
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-				44
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2				Y	-0-				44
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-				44
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				Y	-0-				44
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-				44

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					109
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					109
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					109
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					109
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					109
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					109
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					109
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					109
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					109
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					109
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					109
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					47
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					47
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					47
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					47
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					47
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		600	-0-	600	1212	600	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		637	-0-	637	1849	637	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		655	-0-	655	2504	655	2			Y	-0-					47
11	3000	N	671	-0-	-2329	175	671	2			Y	-0-					47
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					8
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	2			Y	-0-					8
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	Y	13					21
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					21
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					21
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					21
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					21
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					21
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					21
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					21
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					21
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

01	558 #	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					97
02	504 #	477	-0-	-27	-0-	477	2			N	-0-					97
03	558 #	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					97
04	540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					97
05	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					97
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
07	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					97
08	558 #	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					97
09	540 #	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					97
10	558 #	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					97
11	540 #	256	-0-	-284	-0-	256	2			N	-0-					97
12	465 #	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	54	1	62	2	N	-0-					20
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	48	1	56	2	N	-0-					20
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	54	1	66	2	N	-0-					20
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	52	1	56	2	N	-0-					20
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-					20
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	N	-0-					20
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	55	1	57	2	N	-0-					20
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	54	1	46	2	N	-0-					20
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	53	1	62	2	N	-0-					20
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	54	1	60	2	N	-0-					20
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	53	1	57	2	N	-0-					20
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	54	1	51	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					55
02	588	#	393	-0-	-195	-0-	393	2			N	-0-					55
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					55
04	630	#	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					55
05	651	#	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					55
06	630	#	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					55
07	589	#	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					55
08	589	#	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					55
09	570	#	355	-0-	-215	-0-	355	2			N	-0-					55
10	558	#	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					55
11	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					55
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		826	-0-	826	1635	813	3	13	9	Y	12					112
02	DLQ G-10		714	-0-	714	2349	705	3	9	9	Y	8					120
03	DLQ G-10		789	-0-	789	3138	783	3	6	9	Y	5					125
04	DLQ G-10		904	-0-	904	4042	900	3	4	9	Y	4					129
05	DLQ G-10		872	-0-	872	4914	868	3	4	9	Y	4					133
06	5705	R	791	-0-	-4914	-0-	788	3	3	9	Y	3					136
07	902	R	902	-0-	-0-	-0-	893	3	9	9	Y	8					144
08	930	#	836	-0-	-94	-0-	829	3	7	9	Y	6					150
09	900	#	663	-0-	-237	-0-	656	3	7	9	Y	6					156
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	Y	4					160
11	870	#	765	-0-	-105	-0-	756	3	9	9	Y	8					168
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					3
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-					3
03	744	#	691	-0-	-53	-0-	677	2	14	9	Y	13					16
04	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					16
05	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					16
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					16
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					16
08	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					16
09	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					16
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					16
11	630	#	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					16
12	775	#	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					14
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					14
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					14
05	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					14
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					14
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					14
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					14
10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					14
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					14
12	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					39
02	280	#	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					39
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39
04	817	R	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	Y	11					50
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6					56
06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					57
07	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	2	4	9	Y	4					61
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					62
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					65
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	Y	3					68
11	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					69
12	682	#	675	-0-	-7	-0-	668	2	7	9	Y	6					75

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

01	651	#	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1199	-0-	-258	-0-	1180	2	19	9	Y	17					69
02	1316	#	1157	-0-	-159	-0-	1143	2	14	9	Y	13					82
03	1426	#	151	-0-	-1275	-0-	149	2	2	9	Y	2					84
04	1320	#	21	-0-	-1299	-0-	21	2			Y	-0-					84
05	1302	#	47	-0-	-1255	-0-	47	2			Y	-0-					84
06	1230	#	48	-0-	-1182	-0-	48	2			Y	-0-					84
07	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					92
08	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	Y	12					104
09	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	Y	8					112
10	1395	#	815	-0-	-580	-0-	815	2			Y	-0-					112
11	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	390	1	1415	2	Y	10					122
							11	9									
12	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	403	1	1384	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					10
02	308	#	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					10
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					10
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					10
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
08	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					10
10	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					10
11	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					10
12	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					49
02	784	#	727	-0-	-57	-0-	727	2			Y	-0-					49
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	836	2	29	9	Y	26					75
04	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					75
05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					75
06	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					75
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					75
08	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					75
09	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					75
10	837	#	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					75
11	810	#	407	-0-	-403	-0-	407	2			Y	-0-					75
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
11	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					50
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					50
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8					58
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					60
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					60
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5					65
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					65
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					65
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					69
11	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					69
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	Y	6					75

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	892	-0-	-193	-0-	878	2	14	9	Y	13					87
02	980	#	800	-0-	-180	-0-	792	2	8	9	Y	7					94
03	1085	#	918	-0-	-167	-0-	912	2	6	9	Y	5	79	1			20
04	1020	#	925	-0-	-95	-0-	913	2	12	9	Y	11					31
05	957	R	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					35
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					37
07	910	R	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					38
08	899	#	896	-0-	-3	-0-	894	2	2	9	Y	2					40
09	884	R	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	Y	6					46
10	899	#	849	-0-	-50	-0-	846	2	3	9	Y	3					49
11	870	#	757	-0-	-113	-0-	754	2	3	9	Y	3					52
12	899	#	827	-0-	-72	-0-	814	2	13	9	Y	12					64

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					25
02	252	#	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					25
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					25
04	240	#	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					25
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					25
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					25
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					25
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					25
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					25
11	270	#	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					25
12	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	Y	1					33
02	224	#	106	-0-	-118	-0-	106	2			Y	-0-					33
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					33
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					33
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	Y	10					43
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					43
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					43
08	217	#	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					43
09	747	R	747	-0-	-0-	-0-	670	2	77	9	Y	70					113
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	863	2	78	9	Y	71	74	1			110
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	729	2	51	9	Y	46	74	1			82
12	775	#	755	-0-	-20	-0-	708	2	47	9	Y	43	75	1			50

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	591	-0-	-29	-0-	576	3	15	9	N	14					99
02	560	#	507	-0-	-53	-0-	500	3	7	9	N	6					105
03	620	#	540	-0-	-80	-0-	526	3	14	9	N	13					118
04	600	#	591	-0-	-9	-0-	583	3	8	9	N	7					125
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	7					132
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	569	3	9	9	N	8					140
07	620	#	548	-0-	-72	-0-	538	3	10	9	N	9					149
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	578	3	7	9	N	6					155
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	553	3	52	9	N	47					202
10	589	#	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					202
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					202
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1					20
02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6					26
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					26
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					29
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3					32
06	570	#	445	-0-	-125	-0-	442	3	3	9	Y	3					35
07	589	#	538	-0-	-51	-0-	532	3	6	9	Y	5					40
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	503	3	3	9	Y	3					43
09	510	#	501	-0-	-9	-0-	497	3	4	9	Y	4					47
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	495	3	1	9	Y	1					48
11	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					48
12	527	#	468	-0-	-59	-0-	464	3	4	9	Y	4					52

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					13
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					13
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					13
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					13
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					13
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					13
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					13
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					13
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					13
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					17
02	112	#	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					17
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					17
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					17
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					17
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	66	3	92	9	Y	84	87	1			14
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					14
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					14
09	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					14
10	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					14
11	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					14
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	716	-0-	-555	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	716	-0-	-404	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	339	-0-	-351	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	237	-0-	-321	-0-	224	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					14
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					14
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					14
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					14
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					41
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					41
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					41
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					41
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					41
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					41
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					7
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					7
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					41
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					41
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					41
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					41
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					41
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					41
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					41
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					89
02	1232	N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2			Y	-0-					89
03	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			Y	-0-					89
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					89
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					89
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					89
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					89
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					89
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					89
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					89
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					89
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MOREN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 300065 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3				N	-0-					-0-
09	DELQ PR	8185	-0-	8185	8185	8185	3				N	-0-					-0-
10	7750	3755	-0-	-3995	4190	3755	3				N	-0-					-0-
11	7260	3070	-0-	-4190	-0-	3070	3				N	-0-					-0-
12	3720	2207	-0-	-1513	-0-	2207	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					77
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					77
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					77
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					77
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					77
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					77
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					77
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					77
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	33	-0-	-680	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	578	3	178	9	N	162	162	1			-0-
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					23
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					23
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					23
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					23
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					23
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					23
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					23
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					23
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					14
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					14
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					14
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					14
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					14
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3		N	-0-					-0-
02		853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1054	N	859	-0-	-195	B	-0-	859	3		N	-0-					-0-
04		1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3		N	-0-					-0-
05		545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-
06		840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-				N	-0-					-0-
07		545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-
08		1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-					-0-
*10		1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-					-0-
11		1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	1026	3		N	-0-					-0-
*12		347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					48
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	2					50
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					51
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					52
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					54
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					55
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	N	1					56
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	261	2	1	9	N	1					57
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2					59
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					61
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	2130	2			Y	-0-			-0-
02	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-
04	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	2018	2			Y	-0-			-0-
06	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-
07	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	2060	2			Y	-0-			-0-
08	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	2044	2			Y	-0-			-0-
09	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-
10	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
11	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
12	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	2026	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-		-29	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
02	280	N	244	-0-		-36	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
03	310	N	267	-0-		-43	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-		-13	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	271	-0-		-8	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
06	270	N	254	-0-		-16	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	255	-0-		-24	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
08	279	N	241	-0-		-38	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
*12	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-		-0-	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
02	676	N	676	-0-		-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
04	720	N	705	-0-		-15	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
05	744	N	717	-0-		-27	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
06	690	N	687	-0-		-3	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
07	744	N	701	-0-		-43	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
08	713	N	622	-0-		-91	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
09	690	N	581	-0-		-109	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
10	713	N	588	-0-		-125	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
11	600	N	591	-0-		-9	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
12	637	N	637	-0-		-0-	-0-	637	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 10V RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					17
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					17
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					17
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					17
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					17
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					17
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					17
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					17
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					17
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					17
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					17
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	N	6					25
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					26
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					26
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					26
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1					27
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					27
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					27
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					27
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					27
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					27
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					27
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					53
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					53
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					53
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					53
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					88
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					88
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	1	8			91
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	2	28	9	N	25	1	8			115
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16					149
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	366	2	19	9	N	17					166
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					173
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	N	8					181
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	436	3	15	9	N	14	162	1			33
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	368	3	18	9	N	16					49
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	3	11	9	N	10					59

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					78
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					78
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					78
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					78
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					78
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					78
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					78
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					78
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					78
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

01	2949	2949	-0-	-0-	-0-	2916	2	33	9	N	30	171	1			31
02	2560	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					41
03	2788	2788	-0-	-0-	-0-	2764	2	24	9	N	22					63
04	2380	2380	-0-	-0-	-0-	2365	2	15	9	N	14					77
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	2	8	9	N	7					84
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					96
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					96
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					96
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					96
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					96
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					96
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 2 RRCID -> 300198 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3825 - 3835

09	750	210	-0-	-540	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	775	539	-0-	-236	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	750	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	775 N	617	-0-	-158	-0-	594	3	23	9	N	21					21

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					29
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					29
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					29
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					29
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					29
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					29
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-			70
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	2		Y	-0-			70
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-			70
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			70
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			70
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			70
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		Y	-0-			70
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2		Y	-0-			70
09	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2		Y	-0-			70
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2		Y	-0-			70
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			70
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			57
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	61	3		N	-0-			57
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			57
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			57
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			57
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			57
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			57
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			57
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			57
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			57
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			57
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMRWR, LLC 102699
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					30
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					30
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					30
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	336	3	31	9	N	28					125
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	388	3	23	9	N	21					146
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	301	3	53	9	N	48	173	1			21
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	371	3	36	9	N	33					54
05	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					54
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					54
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					54
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					54
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					54
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					54
11	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					54
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
POP OPERATING COMPANY 671434
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	921	2	1	9	N	1	95	1			27
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					27
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	858	2	3	9	N	3					30
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					30
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	858	2	8	9	N	7					37
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	836	2	3	9	N	3					40
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	2	9	9	N	8					48
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	N	4					52
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	778	2	12	9	N	11					63
10	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					63
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					63
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	N	2					51
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	15	3			N	-0-					51
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					51
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					51
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					51
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					51
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					51
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

01	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
02	1008	#	999	-0-	-9	-0-	999	2	N	-0-			-0-
03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
04	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
05	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
06	1080	#	1045	-0-	-35	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
07	1116	#	1052	-0-	-64	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
08	1116	#	1099	-0-	-17	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
09	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
11	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
12	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

01	631	N	167	-0-	-464	-0-	167	2	Y	-0-			2
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2	Y	-0-			2
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			2
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-			2
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	192	2	Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	182	-0-	182	374	182	2	Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	171	-0-	171	545	171	2	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	172	-0-	172	717	172	2	Y	-0-			2
11	883	N	166	-0-	-717	-0-	166	2	Y	-0-			2
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

01	465	N	463	-0-	-2	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	485	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	59	1	401	2	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	59	1	400	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	57	1	387	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	59	1	399	2	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	59	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	Y	3					58
							3	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	4					62
							4	9									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					62
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	Y	3					65
							3	9									
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	65	2	2	9	Y	2					67
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					67
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					68
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					73
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5					78
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	69	2	9	9	Y	8					86
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	Y	3					89
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	2	N	-0-					65
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					65
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	50	1	129	2	N	-0-					65
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	-0-					65
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	2	N	-0-					65
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					65
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	2	N	-0-					65
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	50	1	96	2	N	-0-					65
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	50	1	94	2	N	-0-					65
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	51	1	92	2	N	-0-					65
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-					60
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-					60
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					60
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					60
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					60
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					60
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					60
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					60
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	107	2	Y	20					90
							22	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	77	2	Y	10					100
							11	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	Y	13					113
							14	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	48	1	63	2	Y	10					123
							11	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	3	46	1			80
							3	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	2	8	9	Y	7					87
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	80	2	11	9	Y	10					97
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	9	Y	5	29	1			73
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	67	2	13	9	Y	12					85
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	63	2	9	9	Y	8					93
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	62	2	3	9	Y	3					96
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	N	-0-					34
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					34
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					34
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					34
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	N	11					45
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15	53	1			7
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	59	2	43	9	N	39					46
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11	37	1			20
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	N	10	20	1			10
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	50	2	20	9	N	18					28
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					38
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					9
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					9
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					9
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					9
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					9
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					9
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-					17
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	69	1	228	2	N	-0-					17
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	N	-0-					17
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-	17	1			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	10					10
							11	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	N	22	15	1			17
							24	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	N	21	35	1			3
							23	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	301	2	N	30	30	1			3
							33	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	306	2	N	24	25	1			2
							26	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	N	23	25	1			-0-
							25	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					78
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					78
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	117	1	250	2	N	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	84	1	389	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	84	1	377	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	72	1	288	2	N	-0-					-0-
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	70	1	174	2	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	70	1	241	2	N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	69	1	236	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	291	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					75
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					75
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					75
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					75
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					75
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					75
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					75
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					75
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					75
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					75
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					75
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	Y	-0-					102
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					102
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	2	Y	-0-					102
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	1	162	2	Y	-0-					102
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	Y	-0-					102
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	2	Y	-0-					102
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	243	2	Y	-0-					102
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	72	1	247	2	Y	-0-					102
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	Y	-0-					102
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	72	1	217	2	Y	-0-					102
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	72	1	213	2	Y	-0-					102
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-	7	1			16
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	2	N	-0-					16
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	281	2	N	7	20	1			3
							8	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	7					10
							8	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	75	1	276	2	N	4					14
							4	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	324	2	N	7	18	1			3
							8	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	623	2	N	11					14
							12	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	426	2	N	9	20	1			3
							10	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	106	1	330	2	N	30	30	1			3
							33	9									
10	744	N	599	-0-	-145	-0-	107	1	459	2	N	30	30	1			3
							33	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	102	1	393	2	N	30	30	1			3
							33	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	206	1	1040	2	N	-0-					32
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	N	-0-					32
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	211	1	1054	2	N	-0-					32
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	203	1	1122	2	N	-0-					32
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	222	1	1685	2	N	-0-					32
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	2	N	-0-	25	1			7
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	189	1	1573	2	N	7					14
						8	9									
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	166	1	840	2	N	7	20	1			1
						8	9									
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	158	1	621	2	N	-0-					1
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	167	1	903	2	N	-0-					1
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	159	1	773	2	N	-0-					1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					15
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-					15
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	2	N	-0-					15
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					15
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					15
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					15
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	N	-0-					15
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	2	N	-0-					15
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					15
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-					15
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	N	-0-					15
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					41
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					41
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					41
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					41
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					41
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					41
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					41
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					2
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	162	2	N	11					13
							12	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	N	7					20
							8	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	20	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					15
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					15
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	24	1	636	2	N	-0-					15
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-					15
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	-0-					15
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	N	-0-					15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-					15
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	N	-0-					15
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-					15
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	2	N	-0-					15
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	2	N	-0-					15
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					64
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					64
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					64
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					64
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					64
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					64
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					64
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					64
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					64
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					64
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					64
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	126	2	N	4					10
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-					10
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	105	2	N	-0-					10
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	96	2	N	-0-					10
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	140	2	12	9	N	11	20	1			1
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	6					7
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	152	2	Y	18					30
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	2	Y	-0-					30
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	2	Y	-0-					30
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	-0-					30
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	75	1	183	2	Y	-0-					30
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-					30
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	72	1	168	2	Y	-0-					30
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					30
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	70	1	152	2	Y	-0-					30
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	70	1	144	2	Y	-0-					30
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	70	1	141	2	Y	-0-					30
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					58
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					58
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					58
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					58
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					58
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					58
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					58
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					58
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	370	-0-	-379	-0-	56	1	314	2	Y	-0-					22
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	Y	-0-					22
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	Y	-0-					22
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-					22
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	2	Y	-0-	10	1			12
06	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	58	1	258	2	Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	323	-0-	323	639	58	1	265	2	Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	349	-0-	349	988	58	1	291	2	Y	-0-					12
09	DLQ	G-10	298	-0-	298	1286	58	1	240	2	Y	-0-					12
10	1571	N	285	-0-	-1286	-0-	58	1	227	2	Y	-0-					12
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	58	1	223	2	Y	-0-					12
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	26	-0-	-282	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					44
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					44
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					44
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					44
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					44
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					44
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					44
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					44
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					44
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					44
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					8
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					8
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					8
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					8
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					8
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					8
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					33
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					33
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					33
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					33
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					33
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					33
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					33
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					33
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					33
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					2
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					2
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					2
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					2
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					2
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					2
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					2
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					2
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					28
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	719	2			N	-0-					28
03	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-					28
04	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	2			N	-0-					28
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	2			N	-0-					28
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					28
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					28
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					28
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					28
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					28
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					34
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	2			N	-0-					34
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					34
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					34
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					34
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					34
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					34
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					34
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					34
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					34
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					34
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-		-0-	-0-	818	2			N	-0-					68
02	728	N	719	-0-		-9	-0-	719	2			N	-0-					68
03	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	2			N	-0-					68
04	780	N	767	-0-		-13	-0-	767	2			N	-0-					68
05	806	N	784	-0-		-22	-0-	784	2			N	-0-					68
06	780	N	743	-0-		-37	-0-	743	2			N	-0-					68
07	806	N	795	-0-		-11	-0-	795	2			N	-0-					68
08	794	N	794	-0-		-0-	-0-	794	2			N	-0-					68
09	767	N	767	-0-		-0-	-0-	767	2			N	-0-					68
10	806	N	792	-0-		-14	-0-	792	2			N	-0-					68
11	780	N	748	-0-		-32	-0-	748	2			N	-0-					68
12	806	N	768	-0-		-38	-0-	768	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	944	-0-		-110	-0-	931	2	13	9	N	12	117	1			48
02	868	N	867	-0-		-1	-0-	835	2	32	9	N	29					77
03	992	N	966	-0-		-26	-0-	929	2	37	9	N	34					111
04	900	N	893	-0-		-7	-0-	881	2	12	9	N	11	86	1			36
05	961	N	841	-0-		-120	-0-	816	2	25	9	N	23					59
06	969	N	969	-0-		-0-	-0-	954	2	15	9	N	14					73
07	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	973	2	29	9	N	26					99
08	986	N	986	-0-		-0-	-0-	961	2	25	9	N	23	84	1			38
09	960	N	944	-0-		-16	-0-	910	2	34	9	N	31					69
10	992	N	942	-0-		-50	-0-	923	2	19	9	N	17					86
11	960	N	900	-0-		-60	-0-	874	2	26	9	N	24					110
12	961	N	922	-0-		-39	-0-	882	2	40	9	N	36					146

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					36
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					36
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					36
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					36
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					36
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					36
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					36
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					57
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					57
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					77
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					77
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					77
06	870	N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-					77
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					77
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					77
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					77
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					77
11	960	N	489	-0-	-471	-0-	489	2			N	-0-					77
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					31
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					31
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					31
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					31
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					31
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					31
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					31
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					31
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					31
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

01	8556	#	5947	-0-	-2609	B	-0-	5943	2	4	9	N	4				112
02	7056	#	5082	-0-	-1974	B	-0-	5082	2			N	-0-				112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7254	#	5514	-0-	-1740	B	-0-	5510	2	4	9	N	4				116
04	6480	#	5138	-0-	-1342	B	-0-	5131	2	7	9	N	6				122
05	6231	#	5140	-0-	-1091	B	-0-	5138	2	2	9	N	2				124
06	5760	#	4723	-0-	-1037	B	-0-	4714	2	9	9	N	8				132
07	5642	#	4672	-0-	-970	B	-0-	4664	2	8	9	N	7				139
08	5518	#	4561	-0-	-957	B	-0-	4552	2	9	9	N	8				147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	#	4117	-0-	-1013	B	-0-	4111	2	6	9	N	5				152
10	5146	#	3820	-0-	-1326	B	-0-	3811	2	9	9	N	8				160
*11	0		3152	-0-	3152	B	3152	3139	2	13	9	N	12				172
*12	0		2809	-0-	2809	B	5961	2807	2	2	9	N	2				174

TOTAL GAS PROD: 54,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

01	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	84	N	13	-0-	-71	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	29	-0-	-95	B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-				-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-				-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	N	7	35	1			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					7
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					10
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	N	7					17
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					21
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					24
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	N	4					28
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7	35	1			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					3
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	N	4					7
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	759	-0-	-47 B	-0-	759	3			N	-0-					136
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					136
04	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671	3			N	-0-					136
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					136
06	810	N	557	-0-	-253 B	-0-	557	3			N	-0-					136
07	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-					136
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					136
10	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					136
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					136
12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					62
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					62
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					62
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					62
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					62
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					62
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					62
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					62
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					25
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					25
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					25
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					25
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					39
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					39
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					39
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					39
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					39
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					39
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					39
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					39
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					125
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

01	14B	DENY	115	-0-	115	2584	115	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	56	-0-	56	2640	56	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	40	-0-	40	2680	40	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	80	-0-	80	2760	80	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	90	-0-	90	2850	90	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	90	-0-	90	2940	90	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2940					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					115
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					115
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					115
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					115
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					115
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					115
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					115
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					91
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					91
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					91
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					91
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE UPPER) 16107 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHIMNEY SPRING WELL #: S 1 RRCID -> 295382 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5020 - 5114

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					31
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					31
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					31
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					31
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					31
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					31
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					31
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					86
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					86
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					86
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					86
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					86
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					86
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					86
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					44
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					44
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					44
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					44
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					44
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					44
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					44
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					44
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					44
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					44
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					104
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					104
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					104
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					104
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					104
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					104
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					104
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					104
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					104
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					104
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					164
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-					164
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					164
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					164
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					164
06	810	N	344	-0-	-466	-0-	344	3			N	-0-					164
07	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					164
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					164
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					164
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					164
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					164
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	450	#	170	-0-	-280	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	#	637	-0-	-147	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	840	#	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	651	#	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	868	#	137	-0-	-731	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	868	#	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*11	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	422	-0-	-136 B	-0-	192	3	230	9	N	209	349	1			35
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	159	3	194	9	N	176	183	1			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	321	3	339	9	N	308	171	1			165
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	338	3	289	9	N	263	182	1			246
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	369	3	173	9	N	157	351	1			52
06	630	N	598	-0-	-32 B	-0-	404	3	194	9	N	176	165	1			63
07	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	470	3	256	9	N	233	165	1			131
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	176	168	1			139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	419	3	245	9	N	223	180	1			182
10	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	515	3	173	9	N	157	170	1			169
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	183	3	194	9	N	176	167	1			178
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14					351
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	53	3	9	9	N	8					359
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	87	3	9	9	N	8					367
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	N	6					373
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	N	10					383
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	107	3	9	9	N	8					391
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	58	3	13	9	N	12					403
08	124	#	19	-0-	-105	-0-	6	3	13	9	N	12					415
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	173	3	11	9	N	10					425
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	N	7					432
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	N	8					440
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					440

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					21
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					21
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					21
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					21
05	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					21
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					21
07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					21
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					21
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					21
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					21
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					140
02	448	#	236	-0-	-212	-0-	236	2			N	-0-					140
03	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					140
04	480	#	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					140
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					140
06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					140
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					140
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					140
09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					140
10	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					140
11	480	#	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					140
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	473	-0-	-54	-0-	469	2	4	9	N	4					65
02	504	#	430	-0-	-74	-0-	424	2	6	9	N	5					70
03	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12	73	1			9
04	600	#	454	-0-	-146	-0-	450	2	4	9	N	4					13
05	620	#	554	-0-	-66	-0-	550	2	4	9	N	4					17
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					20
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	480	2	7	9	N	6					26
08	527	#	481	-0-	-46	-0-	473	2	8	9	N	7					33
09	540	#	486	-0-	-54	-0-	483	2	3	9	N	3					36
10	558	#	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	N	3					39
11	480	#	465	-0-	-15	-0-	461	2	4	9	N	4					43
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					159
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					162
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	N	6					168
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					174
05	341	#	133	-0-	-208	-0-	132	2	1	9	N	1					175
06	330	#	140	-0-	-190	-0-	120	2	20	9	N	18	143	1			50
07	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					50
08	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					50
09	330	#	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					50
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					50
11	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					50
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	505	-0-	-84	-0-	501	2	4	9	N	4					72
02	532	#	504	-0-	-28	-0-	500	2	4	9	N	4					76
03	620	#	514	-0-	-106	-0-	501	2	13	9	N	12	72	1			16
04	600	#	455	-0-	-145	-0-	451	2	4	9	N	4					20
05	558	#	513	-0-	-45	-0-	507	2	6	9	N	5					25
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	500	2	3	9	N	3					28
07	558	#	506	-0-	-52	-0-	500	2	6	9	N	5					33
08	527	#	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					40
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	500	2	3	9	N	3					43
10	527	#	503	-0-	-24	-0-	500	2	3	9	N	3					46
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	500	2	4	9	N	4					50
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					46
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					47
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					51
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					53
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					55
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					59
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					62
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					66
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					68
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					69
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					71
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					76

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	206	2	6	9	N	5					88
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					93
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	N	7					100
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					104
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	N	6					110
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	188	2	8	9	N	7					117
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	N	6					123
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	200	2	7	9	N	6					129
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					134
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					138
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					143
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	N	5					148

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					11
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					11
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					11
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					12
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					12
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					12
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					12
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-		-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			Y	-0-					12
08	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			Y	-0-					12
09	60	N	30	-0-		-30	-0-	30	2			Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	8	-0-		-20	-0-	8	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
08	62	N	48	-0-		-14	-0-	48	2			Y	-0-					12
09	60	N	27	-0-		-33	-0-	27	2			Y	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-		-7	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-		-7	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	2	-0-		-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-		-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	210	N	191	-0-		-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-		-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	210	N	195	-0-		-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	210	N	175	-0-		-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-		-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-		-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*12	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER 233 WELL #: 1 RRCID -> 297172 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 4982 - 4988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	1554	-0-	-2073	-0-	1552	2	2	9	N	2					58
02	2940	#	1258	-0-	-1682	-0-	1258	2			N	-0-					58
03	2759	#	1298	-0-	-1461	-0-	1296	2	2	9	N	2					60
04	2010	#	1133	-0-	-877	-0-	1133	2			N	-0-	60	1			-0-
05	1767	#	1102	-0-	-665	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1395	#	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1302	#	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	799	-0-	-341	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	990	#	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	992	#	722	-0-	-270	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARDNER 233 WELL #: 2 RRCID -> 297226 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5038 - 5045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	1846	-0-	-913	-0-	1846	2			N	-0-	15	1			16
02	2212	#	1601	-0-	-611	-0-	1601	2			N	-0-					16
03	2418	#	1788	-0-	-630	-0-	1787	2	1	9	N	1	16	1			1
04	2130	#	1592	-0-	-538	-0-	1590	2	2	9	N	2					3
05	2046	#	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			N	-0-					3
06	1800	#	1321	-0-	-479	-0-	1321	2			N	-0-					3
07	1798	#	1223	-0-	-575	-0-	1223	2			N	-0-					3
08	1798	#	1065	-0-	-733	-0-	1063	2	2	9	N	2					5
09	1590	#	953	-0-	-637	-0-	953	2			N	-0-					5
10	1581	#	945	-0-	-636	-0-	945	2			N	-0-					5
11	1320	#	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					5
12	1209	#	797	-0-	-412	-0-	797	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLARK WELL #: 2FL RRCID -> 297499 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5002 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	843	-0-	-149	-0-	836	2	7	9	N	6					66
02	896	#	679	-0-	-217	-0-	668	2	11	9	N	10	65	1			11
03	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					11
04	930	#	606	-0-	-324	-0-	604	2	2	9	N	2					13
05	930	#	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					13
06	810	#	476	-0-	-334	-0-	476	2			N	-0-					13
07	744	#	357	-0-	-387	-0-	355	2	2	9	N	2					15
08	682	#	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					15
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					15
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					16
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					16
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 4 RRCID -> 298100 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 RRCID -> 299570 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5352 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		454	-0-	454	14333	446	2	8	9	N	7					43
02	0		408	-0-	408	14741	400	2	8	9	N	7					50
03	0		444	-0-	444	15185	444	2			N	-0-					50
04	0		429	-0-	429	15614	426	2	3	9	N	3	50	1			3
05	0		431	-0-	431	16045	431	2			N	-0-					3
06	5250		413	-0-	-4837	11208	411	2	2	9	N	2					5
07	7750		459	-0-	-7291	3917	458	2	1	9	N	1					6
08	4366		449	-0-	-3917	-0-	449	2			N	-0-					6
09	840	N	420	-0-	-420	-0-	420	2			N	-0-					6
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					6
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					6
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	2	2	9	N	2					8

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					40
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					40
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					40
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					40
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					40
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					40
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25					65
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					65
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					65
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					65
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYKIRK (STRAWN) 17508 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 294873 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					44
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					44
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					44
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					44
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					44
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					44
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWP OIL & GAS 237007
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	21	7			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					33
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					33
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					33
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					33
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					33
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					33
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					33
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					33
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	14	77	1			17
							15	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	N	15					32
							17	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	623	2	N	14					46
							15	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	N	19					65
							21	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	15					80
							17	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	16					96
							18	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					107
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	N	6	104	1			9
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21	9	N	19					28
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	2	19	9	N	17					45
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					58
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		134	-0-	134	297	134	3			Y	-0-					9
03	449	N	152	-0-	-297	-0-	152	3			Y	-0-					9
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					9
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					9
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					9
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					9
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					9
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					9
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					138
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					138
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					138
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					138
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					138
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					138
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					138
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					138
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	2	53	9	N	48					186
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					18
02	364	#	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					18
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					18
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					18
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
09	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					18
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
12	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					33
02	308	#	189	-0-	-119	-0-	189	3			N	-0-					33
03	341	#	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					33
04	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					33
05	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					33
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
07	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					33
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					33
09	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					33
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					33
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					33
12	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	55	-0-	-131	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			35
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			35
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			35
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			35
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			35
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			35
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			35
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			35
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			35
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			35
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWP OIL & GAS 237007
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
12	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			29
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			29
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			29
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			29
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			29
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			29
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			29
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			29
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			29
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			29
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			29
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
POP OPERATING COMPANY 671434
MCGUIRE WELL #: 2 RRCID -> 299646 COMPL. DATE 11/20/1955 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5656 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	124	-0-	124	124	33	1	91	2	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	115	-0-	115	239	33	1	82	2	N	-0-			-0-
08	341 R	102	-0-	-239	-0-	33	1	69	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	119	-0-	119	119	33	1	86	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	135	-0-	135	254	33	1	102	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			Y	-0-					10
02	1344	#	1117	-0-	-227	-0-	1117	2			Y	-0-					10
03	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1533	2	32	9	Y	29					39
04	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	Y	6					45
05	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			Y	-0-					45
06	1500	#	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			Y	-0-					45
07	1550	#	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			Y	-0-					45
08	1550	#	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			Y	-0-					45
09	1410	#	1174	-0-	-236	-0-	1174	2			Y	-0-					45
10	1302	#	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					45
11	1200	#	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					45
12	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	993	-0-	-123	-0-	993	2			Y	-0-	11	1			22
02	980	#	903	-0-	-77	-0-	903	2			Y	-0-					22
03	1085	#	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					22
04	1020	#	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					22
05	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					22
06	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					22
07	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					22
08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					22
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					22
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					22
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					22
12	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					5
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					5
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					5
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	197	2	11	9	Y	10					15
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					15
07	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					15
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					15
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					15
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					55
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					55
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	59	1			5
04	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					5
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					5
06	870	#	824	-0-	-46	-0-	820	2	4	9	Y	4					9
07	899	#	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					9
08	899	#	838	-0-	-61	-0-	838	2			Y	-0-					9
09	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					9
10	868	#	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7					16
11	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					16
12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					37
02	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					37
03	1674	#	1029	-0-	-645	-0-	1018	2	11	9	Y	10					47
04	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1906	2	66	9	Y	60					107
05	1674	#	1268	-0-	-406	-0-	1246	2	22	9	Y	20	75	1			52
06	1770	#	270	-0-	-1500	-0-	270	2			Y	-0-					52
07	1829	#	334	-0-	-1495	-0-	334	2			Y	-0-					52
08	1829	#	1130	-0-	-699	-0-	1130	2			Y	-0-					52
09	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2082	2	41	9	Y	37	74	1			15
10	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					15
11	2049	R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					15
12	2201	#	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					12
02	308	#	5	-0-	-303	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					15
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					15
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					15
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2					17
07	909	R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					19
08	878	R	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					20
09	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					20
10	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					20
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	Y	1					21
12	873	R	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	726	-0-	-762	-0-	403	1	322	2	Y	1	64	1			6
							1	9									
02	1344	#	449	-0-	-895	-0-	364	1	85	2	Y	-0-					6
03	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	403	1	1212	2	Y	-0-					6
04	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	390	1	1381	2	Y	-0-					6
05	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	403	1	1261	2	Y	-0-					6
06	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	390	1	1184	2	Y	-0-					6
07	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	403	1	1220	2	Y	-0-					6
08	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	403	1	1221	2	Y	-0-					6
09	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	390	1	1141	2	Y	-0-					6
10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	403	1	1143	2	Y	-0-					6
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	390	1	1073	2	Y	-0-					6
12	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	403	1	1029	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					8
02	140	#	41	-0-	-99	-0-	41	2			Y	-0-					8
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					8
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					8
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					8
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					8
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					8
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					8
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					8
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8
12	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					9
02	476	#	461	-0-	-15	-0-	461	2			Y	-0-					9
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					9
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					9
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					9
06	510	#	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					9
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					9
08	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					9
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					9
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					9
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					9
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GRAHAM, LEON WELL #: 1 RRCID -> 296810 COMPL. DATE 01/29/1978 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5620 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	392	-0-	-11	-0-	378	3	14	9	N	13					69
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	347	3	15	9	N	14					83
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13					96
04	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					105
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	386	3	8	9	N	7					112
06	420	#	387	-0-	-33	-0-	378	3	9	9	N	8					120
07	434	#	409	-0-	-25	-0-	398	3	11	9	N	10					130
08	434	#	290	-0-	-144	-0-	284	3	6	9	N	5					135
09	390	#	382	-0-	-8	-0-	375	3	7	9	N	6					141
10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	N	6					147
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	N	10					157
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	399	3	18	9	N	16					173

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8					66
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	N	6					72
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					72
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	476	3	94	9	N	85					157
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	7					164
06	480	#	416	-0-	-64	-0-	405	3	11	9	N	10					174
07	496	#	483	-0-	-13	-0-	472	3	11	9	N	10					184
08	496	#	355	-0-	-141	-0-	347	3	8	9	N	7					191
09	480	#	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					191
10	496	#	394	-0-	-102	-0-	388	3	6	9	N	5					196
11	480	#	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					196
12	496	#	452	-0-	-44	-0-	446	3	6	9	N	5					201

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					152
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					152
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					155
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					157
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
06	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					157
07	434	#	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					157
08	434	#	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					157
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	203	3	164	9	N	149					306
10	310	#	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					306
11	300	#	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					306
12	310	#	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					306

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISHOLM (CONGLOMERATE 4200) 17830 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
TAYLOR, BETTIE WELL #: 4D RRCID -> 295965 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4226 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	#	4381	-0-	-1540	-0-	4322	2	59	9	Y	54	103	1			59
02	5152	#	4929	-0-	-223	-0-	4885	2	44	9	Y	40	67	1			32
03	5456	#	4955	-0-	-501	-0-	4908	2	47	9	Y	43					75
04	5288	R	5288	-0-	-0-	-0-	5230	2	58	9	Y	53					128
05	5456	#	5432	-0-	-24	-0-	5404	2	28	9	Y	25	133	1			20
06	5280	#	4505	-0-	-775	-0-	4464	2	41	9	Y	37					57
07	5456	#	4559	-0-	-897	-0-	4503	2	56	9	Y	51					108
08	5456	#	4022	-0-	-1434	-0-	3970	2	52	9	Y	47	113	1			42
09	5280	#	4406	-0-	-874	-0-	4359	2	47	9	Y	43					85
10	5425	#	4519	-0-	-906	-0-	4471	2	48	9	Y	44					129
11	4500	#	4366	-0-	-134	-0-	4315	2	51	9	Y	46	114	1			61
12	4557	#	4511	-0-	-46	-0-	4459	2	52	9	Y	47					108

TOTAL GAS PROD: 55,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					173
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					173
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					173
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					173
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	3			N	-0-					53
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					53
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1694	3	1	9	N	1					54
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			N	-0-					54
05	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			N	-0-					54
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	1423	3			N	-0-					54
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					54
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					54
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					54
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1389	3	7	9	N	6					60
11	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	3			N	-0-					60
12	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	1063	3	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 17,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			125
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			125
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WALTERSCHEID WELL #: 1 RRCID -> 298666 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7319 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					54
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	64	2	50	9	N	45					99
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	89	1			10
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	1	5			9
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					9
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	N	87					96
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	65	2	21	9	N	19	81	1			34
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					18
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					18
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					18
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					18
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					18
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					18
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					18
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84 #	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1645	3	12	9	N	11					28
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1515	3	11	9	N	10					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1727	3	12	9	N	11					49
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1384	3	6	9	N	5					54
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1465	3	9	9	N	8					62
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1814	3	8	9	N	7					69
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1833	3	4	9	N	4					73
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1804	3	10	9	N	9					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1743	3	18	9	N	16					98
10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1791	3	21	9	N	19					117
11	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1751	3	23	9	N	21					138
12	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1787	3	26	9	N	24					162

TOTAL GAS PROD: 20,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					28
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					28
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					28
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					28
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					28
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					28
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					28
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					28
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					28
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1573	3	17	9	N	15					15
03	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3			N	-0-					15
04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1534	3	17	9	N	15					30
05	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	3			N	-0-					30
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					30
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1532	3	2	9	N	2					32
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1448	3	3	9	N	3					35
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1361	3	2	9	N	2					37
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2					39
11	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1261	3	2	9	N	2					41
12	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1035	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 17,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					9
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					9
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					9
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					9
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					9
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		661	-0-	661	661	661	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1293	632	2			Y	-0-					9
09	1849	N	556	-0-	-1293	-0-	556	2			Y	-0-					9
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					9
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					9
12	589	N	131	-0-	-458	-0-	131	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) //CONT.// 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "B" WELL #: 2 RRCID -> 296629 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5437 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	730	-0-	-14	-0-	696	3	34	9	N	31					753
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	606	3	13	9	N	12					765
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	750	3	7	9	N	6					771
04	720	#	712	-0-	-8	-0-	708	3	4	9	N	4					775
05	750	R	750	-0-	-0-	-0-	738	3	12	9	N	11					786
06	720	#	695	-0-	-25	-0-	682	3	13	9	N	12					798
07	743	R	743	-0-	-0-	-0-	730	3	13	9	N	12					810
08	744	#	742	-0-	-2	-0-	733	3	9	9	N	8					818
09	725	R	725	-0-	-0-	-0-	714	3	11	9	N	10					828
10	740	R	740	-0-	-0-	-0-	733	3	7	9	N	6					834
11	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					842
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					842

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					35
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					35
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					35
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					35
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					35
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					35
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					35
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	9	N	15					50
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	113	3	55	9	N	50					100
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	99	3	110	9	N	100	155	1			45
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	3	143	9	N	130	168	1			7
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	460	2	127	9	N	115	115	1			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
	RECLASSIFIED TO OIL					02/01/1986						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					68
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					68
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					68
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					68
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					68
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					68
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					68
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					68
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					68
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					68
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					15
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					15
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					15
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					15
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					15
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					15
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					15
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					15
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					67
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					67
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					67
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
05	P&A-COND		-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					67
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAG EXPLORATION LLC 102971
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					121
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15					136
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					137
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					138
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					138
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					138
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					138
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					138
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					19
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					19
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					19
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					22
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					22
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					22
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					73
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					26
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					26
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					26
04	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					26
05	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					26
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					26
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					26
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					26
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					26
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					26
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					26
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			56
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			56
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			56
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			56
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			56
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			56
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			56
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			56
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			56
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			56
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			56
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			31
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	2		N	-0-			31
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			31
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			31
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			31
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			31
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			31
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			31
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			31
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			31
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			31
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					34
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	1202	2			N	-0-					34
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					34
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					34
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					34
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					34
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					34
08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					34
09	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	1570	2			N	-0-					34
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					34
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					34
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 19,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					21
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					21
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	859	2	13	9	N	12					31
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	876	2	12	9	N	11					42
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					52
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					64
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					77
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	988	2	15	9	N	14					91
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					103
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					115
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	N	14					129
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	978	2	12	9	N	11					140
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	953	2	13	9	N	12					152
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	964	2	13	9	N	12					164

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					25
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					25
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					25
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					25
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					25
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					25
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			7
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			7
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2		Y	-0-			7
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2		Y	-0-			7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			7
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			7
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			7
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			7
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			7
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	2394	N	1763	-0-	-631	-0-	1763	2			Y	-0-					75
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13					88
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15					103
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	Y	16					119
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	Y	15					134
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3					137
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	2	4	9	Y	4					141
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1642	2	4	9	Y	4					145
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16					161
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2					163
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1					164
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	Y	3	156	1			11

TOTAL GAS PROD: 17,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					108
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					109
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					109
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			Y	-0-					109
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	Y	1					110
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	419	2	1	9	Y	1					111
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					113
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					113
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					115
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					115
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					115
12	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					15
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					15
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					15
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					15
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					15
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					15
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					15
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					15
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					15
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					15
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					65
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					66
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					66
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2					68
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					69
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					72
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	2	3	9	N	3					75
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					78
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					79
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					81
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					84
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	49	1			35

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					126
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					126
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					126
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					126
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					126
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					126
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					126
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					126
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					126
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					29
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					29
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					29
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					29
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					29
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					29
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					29
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					29
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					29
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					29
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	121	2	Y	-0-					32
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	113	2	Y	-0-					32
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	52	1	111	2	Y	-0-					32
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	Y	-0-					32
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					32
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					32
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					32
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					32
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					32
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					32
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					32
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					222
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					222
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					222
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					222
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					222
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					222
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					222
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					222
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					222
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					222
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					222
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					65
02	196	X	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					65
03	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					65
04	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					65
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	113	2	1	9	Y	1					66
06	210	X	140	-0-	-70	-0-	133	2	7	9	Y	6					72
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					72
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					73
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					74
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					74
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					75
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					76

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	Y	15					32
							17	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	Y	5					37
							6	9									
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	67	1	459	2	Y	5					42
							6	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	8					50
							9	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	100	1	464	2	Y	6	45	1			11
							7	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	391	2	Y	7					18
							8	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	96	1	442	2	Y	7					25
							8	9									
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	95	1	437	2	Y	1	17	1			9
							1	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	Y	9					18
							10	9									
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	95	1	378	2	Y	6					24
							7	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	95	1	371	2	Y	6					30
							7	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					144
02	364	#	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					144
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					144
04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					144
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					144
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					144
07	403	#	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					144
08	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					144
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					144
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					144
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					144
*12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					119
02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					119
03	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					119
04	1290	#	1152	-0-	-138	-0-	1151	2	1	9	N	1					120
05	1333	#	1259	-0-	-74	-0-	1258	2	1	9	N	1					121
06	1290	#	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1					122
07	1333	#	779	-0-	-554	-0-	778	2	1	9	N	1					123
08	1271	#	722	-0-	-549	-0-	722	2			N	-0-					123
09	1230	#	659	-0-	-571	-0-	659	2			N	-0-					123
10	1271	#	623	-0-	-648	-0-	623	2			N	-0-					123
11	1170	#	628	-0-	-542	-0-	628	2			N	-0-					123
12	775	#	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 11,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					40
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					40
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					40
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					40
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	157	-0-	-339	-0-	155	3	2	9	N	2					131
02	448	#	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-					131
03	496	#	164	-0-	-332	-0-	163	3	1	9	N	1					132
04	480	#	307	-0-	-173	-0-	301	3	6	9	N	5					137
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	657	3	6	9	N	5					142
06	773	R	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	N	4					146
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					148
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2					150
09	480	#	470	-0-	-10	-0-	468	3	2	9	N	2					152
10	496	#	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					152
11	675	R	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					156
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					161

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
MAG EXPLORATION LLC 102971
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					152
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					152
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					152
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					152
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					152
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					152
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					152
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					152
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					78
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	32	2	4	9	N	4					82
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	2	149	9	N	135	145	1			72
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	99	2	9	9	N	8					80
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	2	12	9	N	11					91
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					101
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7					108
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					113
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					117
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					118
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	8					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	427	-0-	-100	-0-	424	3	3	9	N	3					106
02	476	#	275	-0-	-201	-0-	274	3	1	9	N	1					107
03	589	#	179	-0-	-410	-0-	179	3			N	-0-					107
04	570	#	196	-0-	-374	-0-	194	3	2	9	N	2					109
05	589	#	87	-0-	-502	-0-	87	3			N	-0-					109
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					109
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					109
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
09	210	#	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					109
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					109
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					71
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					71
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					71
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					71
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					71
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					71
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					71
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					71
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	58	1			13
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					13
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					13
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	961	N	382	-0-	-579	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	682	N	212	-0-	-470	-0-	43	3	169	9	N	154	154	1			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	289	3	25	9	N	23					122
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	3	21	9	N	19					141
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	3	10	9	N	9					150
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					156
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					156
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	3	9	9	N	8					164
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	365	3	4	9	N	4					168
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					170
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	353	3	6	9	N	5					175
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					180
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					184
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					188

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA ENERGY LLC 101705
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					69
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					18
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					18
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					18
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					18
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					18
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH WELL #: 3A RRCID -> 294664 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3931 - 3935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					157
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					157
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					157
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					157
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					157
06	0	N	229	-0-	229	-0-	196	3	33	9	N	30					187
07	496	N	240	-0-	-256	-0-	201	3	39	9	N	35					222
08	465	N	210	-0-	-255	-0-	201	3	9	9	N	8					230
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	188	1			42
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	180	3	11	9	N	10					52
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130	3	13	9	N	12					64
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	152	3	14	9	N	13					77

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					62
03	14B	DENY	205	-0-	205	402	205	3			N	-0-					62
04	14B	DENY	188	-0-	188	590	188	3			N	-0-					62
05	14B	DENY	195	-0-	195	785	195	3			N	-0-					62
06	14B	DENY	186	-0-	186	971	186	3			N	-0-					62
07	14B	DENY	189	-0-	189	1160	189	3			N	-0-					62
08	14B	DENY	187	-0-	187	1347	187	3			N	-0-					62
09	14B	DENY	182	-0-	182	1529	182	3			N	-0-					62
10	14B	DENY	199	-0-	199	1728	199	3			N	-0-					62
11	14B	DENY	193	-0-	193	1921	193	3			N	-0-					62
12	14B	DENY	196	-0-	196	2117	196	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	9	Y	37	80	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	9	Y	84	84	1			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	9	Y	80					80
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20					100
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	35	1	39	9	Y	35	90	1			45
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	9	Y	65	80	1			30
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	9	Y	37	65	1			2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58	60	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					34
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2		N	-0-					34
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					34
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					34
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					34
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-					34
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					34
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					34
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					34
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					34
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
CUSENBARY WELL #: 2 RRCID -> 295658 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4154 - 4188

01	10664	X	8446	-0-	-2218	-0-	8446	2		Y	-0-					-0-
02	9408	X	7498	-0-	-1910	-0-	7498	2		Y	-0-					-0-
03	10106	X	7614	-0-	-2492	-0-	7614	2		Y	-0-					-0-
04	8906	X	7311	-0-	-1595	-0-	7311	2		Y	-0-					-0-
05	9145	X	7028	-0-	-2117	-0-	7028	2		Y	-0-					-0-
06	8160	X	7195	-0-	-965	-0-	7195	2		Y	-0-					-0-
07	8308	X	6139	-0-	-2169	-0-	6139	2		Y	-0-					-0-
08	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	5501	2		Y	-0-					-0-
09	7320	X	5064	-0-	-2256	-0-	5064	2		Y	-0-					-0-
10	7440	X	4545	-0-	-2895	-0-	4545	2		Y	-0-					-0-
11	7200	X	5040	-0-	-2160	-0-	5040	2		Y	-0-					-0-
12	6138	X	5168	-0-	-970	-0-	5168	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	673	386	2			Y	-0-					-0-
09	914	N	241	-0-	-673	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	281	-0-	-223	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	420	212	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	627	207	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		201	-0-	201	828	201	2			Y	-0-					-0-
10	1050	R	222	-0-	-828	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					23
03	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					23
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					23
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					23
09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					23
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					23
11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					23
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	7			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

MO		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					97
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					97
03	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					97
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					97
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					97
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					97
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					97
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					97
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					97
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					97
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					97
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					112
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					112
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	293	3	3	9	N	3					115
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					115
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	282	3	4	9	N	4					119
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	336	3	2	9	N	2					121
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					121
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					121
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					95
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			N	-0-					95
03	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					95
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					95
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC //CONT.// 008596
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					61
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					61
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					61
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					61
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					30
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					30
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					46
12	14B2	EXT	424	-0-	424	720	424	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					172
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					172
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					172
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					172
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					172
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					172
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					172
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					172
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					172
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					172
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2	N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					8
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					8
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	3			Y	-0-					8
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			Y	-0-					8
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					8
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					8
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			Y	-0-					8
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					8
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					8
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	3	14	9	Y	13					24
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	3	12	9	Y	11					35
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12					47
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	Y	9					56
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	574	3	12	9	Y	11					67
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	566	3	18	9	Y	16	33	1			50
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	562	3	18	9	Y	16					66
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	3	4	9	Y	4					70
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	564	3	4	9	Y	4					74
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	569	3	3	9	Y	3					77
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	3	13	9	Y	12					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
ANCHO OIL LLC 020602
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		373	-0-	373	842	373	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		355	-0-	355	1197	355	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	1501	304	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		322	-0-	322	1823	322	2			Y	-0-					-0-
06	1600	N	384	-0-	-1216	607	384	2			Y	-0-					-0-
07	1034	N	427	-0-	-607	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		638	-0-	638	1111	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		213	-0-	213	371	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					105
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	667	-0-	-3820	-0-	667	3			Y	-0-					11
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-	11	7			-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1256	626	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		610	-0-	610	1866	610	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		642	-0-	642	2508	642	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	649	-0-	-2351	157	649	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	661	-0-	-157	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 300677 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1808	-0-	1808	1808	1808	3			N	-0-					-0-
06	0		2158	-0-	2158	3966	2158	3			N	-0-					-0-
07	0		1733	-0-	1733	5699	1732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0		1229	-0-	1229	6928	1229	3			N	-0-					-0-
09	3750		976	-0-	-2774	4154	976	3			N	-0-					8
10	5031		877	-0-	-4154	-0-	877	3			N	-0-					8
11	1200		767	-0-	-433	-0-	767	3			N	-0-					8
12	1240		1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					178
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					180
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					182
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					185
05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	633	2	8	9	Y	7					192
06	600	#	517	-0-	-83	-0-	511	2	6	9	Y	5					197
07	899	#	532	-0-	-367	-0-	530	2	2	9	Y	2					199
08	713	#	358	-0-	-355	-0-	357	2	1	9	Y	1					200
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1					201
10	725	R	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					202
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					203
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					14
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					14
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					14
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					14
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					14
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					14
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					14
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					14
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					14
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					14
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					102
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					102
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					102
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					102
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					102
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					102
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					102
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					102
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					102
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					102
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					102
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-		-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-		-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-		-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-		-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-		-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-		-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-		-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	868	N	838	-0-		-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-		-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-		-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-		-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-		-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
02	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	3			N	-0-					52
03	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	3			N	-0-					52
04	453	N	453	-0-		-0-	-0-	453	3			N	-0-					52
05	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			N	-0-					52
06	454	N	454	-0-		-0-	-0-	454	3			N	-0-					52
07	471	N	471	-0-		-0-	-0-	471	3			N	-0-					52
08	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	3			N	-0-					52
09	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	3			N	-0-					52
10	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	3			N	-0-					52
11	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	3			N	-0-					52
12	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					160
02	168	N	122	-0-		-46	-0-	122	3			N	-0-					160
03	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					160
04	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			N	-0-					160
05	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					160
06	150	N	83	-0-		-67	-0-	83	3			N	-0-					160
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-	160	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1813	3	113	9	N	103	168	1			175
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1562	3	59	9	N	54	186	1			43
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1920	3	123	9	N	112					155
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1710	3	70	9	N	64	168	1			51
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1786	3	80	9	N	73					124
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1798	3	122	9	N	111					235
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1732	3	46	9	N	42	167	1			110
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1618	3	33	9	N	30					140
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	3	8	9	N	7					147
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1441	3	59	9	N	54					201
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1367	3	61	9	N	55	173	1			83
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1238	3	69	9	N	63					146

TOTAL GAS PROD: 20,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	N	3					200
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					200
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					200
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					200
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	902	3	3	9	N	3					203
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	3			N	-0-					203
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					203
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					203
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					203
10	992	N	728	-0-	-264	-0-	725	3	3	9	N	3	158	1			48
11	930	N	436	-0-	-494	-0-	434	3	2	9	N	2					50
12	961	N	547	-0-	-414	-0-	546	3	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					11
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					11
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					11
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					11
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					11
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	924 N	856	-0-	-68	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990 N	645	-0-	-345	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	961 N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4635 - 4639

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 27644 07/31/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					295
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	987	2	1	9	N	1	181	1			115
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1001	2	2	9	N	2					117
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					117
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	830	2	2	9	N	2					119
06	960	N	558	-0-	-402	-0-	558	2			N	-0-					119
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	716	2			N	-0-					119
08	837	N	653	-0-	-184	-0-	652	2	1	9	N	1					120
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					120
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	594	2	2	9	N	2					122
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	617	2	2	9	N	2					124
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					127

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					154
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023 - WELL PLUGGED 12/12/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					76
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					76
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					76
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					76
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					76
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					76
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					76
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					76
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					76
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					122
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					122
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					122
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					122
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3					125
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					125
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					125
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					125
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					125
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					125
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					198
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			Y	-0-					198
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					198
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					198
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5					203
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					203
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					203
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					203
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					203
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					203
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	Y	9					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					38
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					38
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					38
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					38
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					38
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					38
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					38
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					38
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					38
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	191	3	40	9	Y	36					74
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 300011 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
08	0	W	341	-0-	341	679	341	2			N	-0-					-0-
09	0	W	289	-0-	289	968	289	2			N	-0-					-0-
10	0	W	306	-0-	306	1274	306	2			N	-0-					-0-
11	0	W	347	-0-	347	1621	347	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	382	-0-	382	2003	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					91
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-	5	5			86
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					86
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-	25	1			61
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					61
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					61
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					61
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					61
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	5	5			56
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	5	5			51
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					230
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					230
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					230
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					230
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					230
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					230
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					230
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					230
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					230
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					230
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					230
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		233	-0-	233	465	233	3			N	-0-					-0-
09	692		227	-0-	-465	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	234		234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1330

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			263

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

01	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2		Y	-0-			62
02	364 #	258	-0-	-106	-0-	258	2		Y	-0-			62
03	403 #	186	-0-	-217	-0-	186	2		Y	-0-			62
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			62
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	1			63
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			63
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	2			65
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			65
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			71
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			72
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			83

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					59
02	644	N	191	-0-	-453	-0-	191	3			N	-0-					59
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					59
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	181	3	1	9	N	1					60
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	144	3	1	9	N	1					61
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					62
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	70	3	1	9	N	1					63
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	3	1	9	N	1					64
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	3	1	9	N	1					65
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					66
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					67
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					5
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					5
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					5
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					5
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					5
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					5
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					5
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					5
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					5
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					48
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	270	3	35	9	N	32					80
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					85
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					93
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					93
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					93
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					95
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6	9	N	5					100
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	N	7					107
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					113
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12					125

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					4
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3382	2	50	9	N	45	98	1			27
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2988	2	29	9	N	26					53
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3258	2	26	9	N	24					77
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	2	21	9	N	19					96
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2753	2	13	9	N	12					108
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	N	12	88	1			32
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3153	2	14	9	N	13					45
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3153	2	24	9	N	22					67
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					67
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	N	14					81
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2984	2	128	9	N	116	88	1	1	8	108
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3047	2	1	9	N	1					109

TOTAL GAS PROD: 36,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8	98	1			24
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1338	2	15	9	N	14					38
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	N	7					45
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5					50
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					53
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					58
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					60
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					64
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1826	2	2	9	N	2					66
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	N	4					70
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5					75
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	N	6					81

TOTAL GAS PROD: 17,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					39
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					44
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					49
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					53
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4					57
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					61
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	4					65
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					69
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					74
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5					79
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					84
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					14
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					14
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					14
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					14
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					20
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					20
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					20
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					176
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					176
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					176
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					176
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					176
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					176
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					176
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					176
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					46
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					46
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					46
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					46
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					46
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	117	2	105	9	N	95	156	1			2
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	13	2	1	9	N	1					3
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	134	2	13	9	N	12					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					27
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	208	2	13	9	N	12					39
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					54
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	175	2	19	9	N	17					71
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	170	2	15	9	N	14					85
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	163	2	13	9	N	12					97
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	N	11					108
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	129	2	11	9	N	10					118
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	98	2	12	9	N	11					129

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
02	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					109
03	14B2 EXT		48	-0-	48	76	48	2			N	-0-					109
04	14B2 EXT		76	-0-	76	152	76	2			N	-0-					109
05	14B2 EXT		199	-0-	199	351	199	2			N	-0-					109
06	556	X	205	-0-	-351	-0-	205	2			N	-0-					109
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					109
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	148	2	70	9	N	64	170	1			3
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	114	2	15	9	N	14					17
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	107	2	17	9	N	15					32
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	103	2	13	9	N	12					44
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10					54

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-		-60	-0-	157	2			N	-0-					61
02	196	N	137	-0-		-59	-0-	137	2			N	-0-					61
03	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	2			N	-0-					61
04	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
05	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					61
06	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			N	-0-					61
07	186	N	171	-0-		-15	-0-	171	2			N	-0-					61
08	155	N	147	-0-		-8	-0-	147	2			N	-0-					61
09	180	N	174	-0-		-6	-0-	174	2			N	-0-					61
10	186	N	131	-0-		-55	-0-	131	2			N	-0-					61
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
12	186	N	155	-0-		-31	-0-	155	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

01	682	N	601	-0-		-81	-0-	601	2			N	-0-					100
02	588	N	475	-0-		-113	-0-	475	2			N	-0-					100
03	620	N	485	-0-		-135	-0-	485	2			N	-0-					100
04	570	N	483	-0-		-87	-0-	483	2			N	-0-					100
05	527	N	489	-0-		-38	-0-	489	2			N	-0-					100
06	480	N	460	-0-		-20	-0-	460	2			N	-0-					100
07	496	N	455	-0-		-41	-0-	455	2			N	-0-					100
08	496	N	437	-0-		-59	-0-	437	2			N	-0-					100
09	450	N	409	-0-		-41	-0-	409	2			N	-0-					100
10	465	N	411	-0-		-54	-0-	411	2			N	-0-					100
11	420	N	388	-0-		-32	-0-	388	2			N	-0-					100
12	434	N	387	-0-		-47	-0-	387	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					15
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					15
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					15
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					15
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					15
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					15
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					15
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					88
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	N	3					26
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	182	2	3	9	N	3					29
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	N	3					32
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					35
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	N	3					38
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					41
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3					44
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	193	2	147	9	N	134	176	1			2
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	N	12					14
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					23
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	184	2	9	9	N	8					31
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	174	2	7	9	N	6					37

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					54
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					54
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					54
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					54
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					54
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					54
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					54
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					54
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					54
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					42
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					42
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					42
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					42
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			88
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-			88
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			88
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			88
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-			88
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			88
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			88
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-			88
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			88
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			88
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			88
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			61
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			61
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			61
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			61
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			61
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			61
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			63
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			65
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1			66

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1					53
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					54
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					55
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					56
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					57
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					58
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					59
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					63
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3					66
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					69
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					25
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					25
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					25
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					25
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					25
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					80
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					80
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					80
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					80
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					80
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					80
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					80
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					80
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					80
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					80
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					50
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					50
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					50
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					50
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					119
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					119
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					119
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					119
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					119
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					8
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	372	2	13	9	N	12					20
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	659	2	175	9	N	159	178	1			1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					14
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14					28
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	641	2	13	9	N	12					40
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	673	2	17	9	N	15					55
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	582	2	13	9	N	12					67
09	660	N	77	-0-	-583	-0-	54	2	23	9	N	21					88
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	612	2	19	9	N	17					105
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	N	18					123
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	608	2	68	9	N	62	182	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	532	N	1	-0-	-531	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	2			N	-0-					44
02	2184	N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					44
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					44
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					44
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					44
06	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	2			N	-0-					44
07	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	2			N	-0-					44
08	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	1840	2			N	-0-					44
09	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					44
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					44
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					44
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 26,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	725	-0-	-395	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	170	1			122
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30					152
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9					161
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	95	2	18	9	N	16					177
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	123	2	47	9	N	43					220
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22					242
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	151	2	25	9	N	23					265
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	147	2	18	9	N	16	164	1			117
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	134	2	18	9	N	16					133
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	144	2	13	9	N	12					145
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	165	2	22	9	N	20					165
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	132	1	6	9	N	5	139	1			31

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	N	7					57
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					142
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					142
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					142
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					142
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					142
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					142
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					142
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					142
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					142
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					142
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					142
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	376	2	8	9	Y	7	2	8			66
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					66
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					66
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	78	2	7	9	Y	6					51
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-					51
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					51
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					51
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					51
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					51
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					51
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					51
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					51
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					51
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

01	527	N	221	-0-	-306	-0-	218	2	3	9	N	3					8
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	543	2	114	9	N	104	2	8			110
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	2	25	9	N	23					133
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	449	2	32	9	N	29	159	1			3
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	470	2	33	9	N	30					33
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	438	2	24	9	N	22					55
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	430	2	25	9	N	23					78
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	422	2	55	9	N	50	115	1			13
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					41
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	435	2	24	9	N	22					63
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	412	2	24	9	N	22					85
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	404	2	11	9	N	10					95

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	893	2	3	9	Y	3					36
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	729	2	2	9	Y	2					38
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					38
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					38
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	Y	2					40
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	648	2	1	9	Y	1					41
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					41
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	816	2	4	9	Y	4					45
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					48
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					48
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	634	2	3	9	Y	3					51
12	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					33
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					48
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	N	17					65
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					76
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16	85	1	2	8	5
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					16
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					28
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	N	12					40
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					53
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					65
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11					76
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	76	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1084	2	23	9	N	21					46
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					65
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17	77	1			5
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1060	2	18	9	N	16					21
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1233	2	26	9	N	24	2	8			43
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1057	2	19	9	N	17					60
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N	15					75
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1110	2	18	9	N	16	85	1			6
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1072	2	15	9	N	14					20
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					20
11	1080	N	346	-0-	-734	-0-	346	2			N	-0-					20
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	233	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2232	2	50	9	N	45	77	1	1	8	13
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	N	33					46
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2265	2	47	9	N	43	74	1			15
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2103	2	29	9	N	26					41
05	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	1918	2	17	9	N	15					56
06	2250	N	1813	-0-	-437	-0-	1781	2	32	9	N	29	74	1			11
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	1870	2	32	9	N	29					40
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	2	37	9	N	34	55	1	1	8	18
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2041	2	36	9	N	33					51
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2034	2	30	9	N	27	62	1			16
11	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1925	2	34	9	N	31	1	8			46
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1959	2	39	9	N	35	76	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	6388	2	30	9	N	27					63
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5811	2	8	9	N	7					70
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6906	2	24	9	N	22	91	1			1
04	6390	X	6045	-0-	-345	-0-	6035	2	10	9	N	9					10
05	6603	X	5662	-0-	-941	-0-	5661	2	1	9	N	1					11
06	6690	X	4980	-0-	-1710	-0-	4976	2	4	9	N	4					15
07	6913	X	4742	-0-	-2171	-0-	4739	2	3	9	N	3					18
08	6913	X	4752	-0-	-2161	-0-	4752	2			N	-0-					18
09	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5241	2	6	9	N	5					23
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6397	2	9	9	N	8					31
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5739	2	4	9	N	4					35
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6079	2	18	9	N	16					51

TOTAL GAS PROD: 68,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6254	2	24	9	N	22	2	8			105
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5463	2	11	9	N	10	94	1			21
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6109	2	25	9	N	23	3	8			41
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	N	37					78
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5220	2	19	9	N	17	82	1			13
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5683	2	117	9	N	106	29	8			90
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5293	2	13	9	N	12	9	8			93
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5294	2	15	9	N	14	94	1	8	8	5
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4761	2	31	9	N	28					33
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3696	2	6	9	N	5					38
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4529	2	17	9	N	15					53
12	2201	X	710	-0-	-1491	-0-	707	2	3	9	N	3					56

TOTAL GAS PROD: 59,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	N	3					3
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10	2	8			11
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					16
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12					28
10	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1504	2	8	9	N	7					35
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1472	2	12	9	N	11					46
12	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1430	2	11	9	N	10					56

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					36
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	38	1			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	322	2	83	9	N	75					75
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1803	2	110	9	N	100	162	1			13
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2367	2	83	9	N	75	25	1			63
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2017	2	65	9	N	59	85	1	1	8	36
05	2108	X	1778	-0-	-330	-0-	1730	2	48	9	N	44					80
06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	1455	2	39	9	N	35	30	1			85
07	2449	X	1361	-0-	-1088	-0-	1354	2	7	9	N	6	13	1			78
08	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	1350	2	41	9	N	37	105	1			10
09	2070	X	1292	-0-	-778	-0-	1278	2	14	9	N	13					23
10	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1247	2	31	9	N	28					51
11	1500	X	1180	-0-	-320	-0-	1156	2	24	9	N	22					73
12	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	1106	2	17	9	N	15					88

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		367	-0-	367	2378	367	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		258	-0-	258	2636	258	3			N	-0-					-0-
03	2880	X	244	-0-	-2636	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		13668	-0-	13668	26037	13585	3	83	9	N	75					153
02	14B DENY		9534	-0-	9534	35571	9482	3	52	9	N	47					200
03	44978	X	9407	-0-	-35571	-0-	9401	3	6	9	N	5	183	1			22
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					22
05	9610	X	6150	-0-	-3460	-0-	6144	3	6	9	N	5					27
06	9300	X	4445	-0-	-4855	-0-	4445	3			N	-0-					27
07	9610	X	3046	-0-	-6564	-0-	3046	3			N	-0-					27
08	9393	X	6945	-0-	-2448	-0-	6945	3			N	-0-					27
09	7350	X	5508	-0-	-1842	-0-	5508	3			N	-0-					27
10	6138	X	4362	-0-	-1776	-0-	4358	3	4	9	N	4					31
11	6720	X	4032	-0-	-2688	-0-	4032	3			N	-0-					31
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 74,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					17
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					37
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					37
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					37
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					37
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					37
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					37
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37
*12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	112	2	56	9	N	51	33	1			55

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					20
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					20
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					20
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					20
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					20
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					20
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					20
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					20
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LKM OIL AND GAS LLC 102534
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					20
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					20
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					20
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					20
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					20
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					20
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					20
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	10					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	3					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	5					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	1					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	4					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					59
02	672	#	300	-0-	-372	-0-	300	3			N	-0-					59
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					59
04	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					59
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					59
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					59
07	744	#	270	-0-	-474	-0-	270	3			N	-0-					59
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					59
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					59
10	682	#	42	-0-	-640	-0-	42	3			N	-0-					59
11	660	#	396	-0-	-264	-0-	396	3			N	-0-					59
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	638	-0-	-44	-0-	612	2	26	9	N	24					123
02	616	#	511	-0-	-105	-0-	490	2	21	9	N	19					142
03	682	#	629	-0-	-53	-0-	596	2	33	9	N	30					172
04	660	#	535	-0-	-125	-0-	502	2	33	9	N	30	169	1			33
05	682	#	579	-0-	-103	-0-	553	2	26	9	N	24					57
06	630	#	573	-0-	-57	-0-	547	2	26	9	N	24					81
07	620	#	567	-0-	-53	-0-	532	2	35	9	N	32					113
08	620	#	583	-0-	-37	-0-	540	2	43	9	N	39					152
09	570	#	505	-0-	-65	-0-	475	2	30	9	N	27					179
10	589	#	551	-0-	-38	-0-	504	2	47	9	N	43	150	1			72
11	570	#	475	-0-	-95	-0-	440	2	35	9	N	32					104
12	589	#	499	-0-	-90	-0-	496	2	3	9	N	3					107

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					31
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	952	#	858	-0-	-94	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	814	-0-	-240	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*11	1020	#	856	-0-	-164	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1054	#	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					5
02	224	#	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					5
03	248	#	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					5
04	240	#	31	-0-	-209	-0-	25	2	6	9	N	5					10
05	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					10
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					10
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					10
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	224	#	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	2	N	-0-					95
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					95
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					95
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					95
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					95
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					95
08	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					95
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					95
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					95
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1035	2	N	197	185	1			20
							217	9									
02	875	R	875	-0-	-0-	-0-	76	1	700	2	N	90	102	1			8
							99	9									
03	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	870	2	N	92	52	1			48
							101	9									
04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	N	10					58
							11	9									
05	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	813	2	N	134	179	1			13
							147	9									
06	878	R	878	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	78	63	1			28
							86	9									
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	N	120	100	1			48
							132	9									
08	719	R	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46	86	1			8
09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	73	1	680	2	N	97	77	1			28
							107	9									
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	78	1	794	2	N	85	96	1			17
							94	9									
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	68	1	693	2	N	92	92	1			17
							101	9									
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

01	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					15
02	168	#	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					15
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-	15	1			-0-
04	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
02	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					15
03	651	#	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					15
04	630	#	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					15
05	651	#	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					15
06	630	#	533	-0-	-97	-0-	527	2	6	9	N	5					20
07	589	#	459	-0-	-130	-0-	458	2	1	9	N	1					21
08	558	#	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					21
09	540	#	500	-0-	-40	-0-	498	2	2	9	N	2					23
10	558	#	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					23
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					25
12	527	#	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	1051	-0-	-13	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	991	-0-	-179	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	947	-0-	-169	-0-	930	2	17	9	N	15					15
09	990	#	745	-0-	-245	-0-	744	2	1	9	N	1					16
10	930	#	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	N	4					20
11	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					20
12	961	#	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	812	#	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930	#	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	900	#	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	930	#	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	840	#	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	868	#	628	-0-	-240	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	775	#	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	720	#	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	#	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	660	#	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	651	#	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	330	#	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	341	#	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-			18
02	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			18
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			18
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			18
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			18
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			18
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			18
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			18
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			18
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			18
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			18
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					61
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					61
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					61
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					61
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					61
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					61
11	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					61
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					159
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					159
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					159
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					159
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					159
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					159
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					159
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					159
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					159
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					24
02	700	#	677	-0-	-23	-0-	675	3	2	9	N	2					26
03	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					28
04	750	#	725	-0-	-25	-0-	723	3	2	9	N	2					30
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					32
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	N	3					35
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	684	3	7	9	N	6					41
08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					44
09	750	#	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					44
10	775	#	749	-0-	-26	-0-	747	3	2	9	N	2					46
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	720	3	7	9	N	6					52
12	744	#	718	-0-	-26	-0-	715	3	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NASH -C- WELL #: 1 RRCID -> 294608 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3337 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	73	1			3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					29
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					29
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					29
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					29
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					29
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					29
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					29
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					29
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					176
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					176
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					176
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					190
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					190
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	13	3	11	9	N	10					200
08	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					200
09	0	#	16	-0-	16	-0-	13	3	3	9	N	3					203
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					203
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1					204
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	N	2					206

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					39
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					39
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					39
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					39
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					39
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					39
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					39
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					6
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					6
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					6
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					6
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					6
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					6
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					6
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					170
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	1283	3			Y	-0-					170
03	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					170
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3			Y	-0-					170
05	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			Y	-0-					170
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	3			Y	-0-					170
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			Y	-0-					170
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					170
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			Y	-0-					170
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			Y	-0-					170
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			Y	-0-					170
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 13,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					37
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					37
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					37
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					37
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					37
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					37
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					37
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					37
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					37
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					98
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					98
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					98
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					98
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					98
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					98
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					98
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					98
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	259	3	98	9	N	89	168	1			19
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					2
02	644	N	288	-0-	-356	-0-	288	3			N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					2
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					2
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					2
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					2
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					2
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATOKA ENERGY LLC 101705
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC //CONT.// 102533
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					21
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					21
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					13
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					13
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					13
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					13
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					13
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					13
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					13
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					13
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					13
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	49	3	31	9	N	28					120
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	286	3	9	9	N	8					128
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					130
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	N	14					144
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	447	3	33	9	N	30	166	1			8
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	375	3	33	9	N	30					38
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	445	3	26	9	N	24					62
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	488	3	31	9	N	28					90
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	520	3	13	9	N	12					102
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					105
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	434	3	31	9	N	28					133
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	239	3	61	9	N	55	168	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	N	19					89
02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	1790	3	12	9	N	11					100
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2					102
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2					104
05	1984	N	446	-0-	-1538	-0-	444	3	2	9	N	2					106
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12					118
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					118
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					118
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					118
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	N	5					123
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	3	33	9	N	30	2	8			151
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2179	3	34	9	N	31	1	8			181

TOTAL GAS PROD: 23,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELONG, HORACE 213146
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					27
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					27
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					27
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					14
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7					21
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					28
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	N	7					35
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					36
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	N	12	46	1			2
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	285	2	2	9	N	2					4
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	320	2	13	9	N	12					16
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					84
02	DLQ G-10	80	-0-	80	186	80	2			Y	-0-					84
03	DLQ G-10	87	-0-	87	273	87	2			Y	-0-					84
04	DLQ G-10	78	-0-	78	351	78	2			Y	-0-					84
05	461 N	110	-0-	-351	-0-	110	2			Y	-0-					84
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					84
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					84
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					84
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					84
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					84
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					84
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-					1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-					1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					1
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	1	154	2	N	-0-					1
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	90	1	1092	2	N	-0-			51
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	102	1	2538	2	N	-0-			51
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	2938	2	N	-0-			51
04	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	113	1	2880	2	N	-0-			51
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	2	N	-0-			51
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	105	1	2555	2	N	-0-			51
07	2883 N	2545	-0-	-338	-0-	107	1	2438	2	N	-0-			51
08	2883 N	2357	-0-	-526	-0-	98	1	2259	2	N	-0-			51
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2632	2	N	-0-			51
10	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	123	1	2807	2	N	-0-			51
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	112	1	2595	2	N	-0-			51
12	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 28,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	111	1	207	2	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	96	1	161	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	101	1	203	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	106	1	214	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	103	1	199	2	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	107	1	197	2	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	100	1	183	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	100	1	180	2	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	105	1	190	2	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	100	1	161	2	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	101	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					7
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					7
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					7
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	2			N	-0-					7
05	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			N	-0-					7
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					7
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					7
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					7
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					7
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					7
11	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					7
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					61
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					61
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-	28	7			33
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					33
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					34
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					34
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					34
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					34
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					34
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-					15
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	73	2			N	-0-					15
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	15	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	510	N	98	-0-	-412	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4243 - 4250

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34350 06/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					8
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					8
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					14
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					14
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					14
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					14
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					14
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					14
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					15
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					15
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					17
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					14
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

01	14B DENY	125	-0-	125	2739	125	2			N	-0-					19
02	14B2 EXT	513	-0-	513	3252	513	2			N	-0-					19
03	14B2 EXT	129	-0-	129	3381	129	2			N	-0-					19
04	14B2 EXT	195	-0-	195	3576	195	2			N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
08	14B2 EXT	400	-0-	400	3976	400	2			N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3976					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					59
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					59
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					59
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					59
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					16
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					16
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					16
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					16
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					16
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					16
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					16
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					16
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					16
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					40
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					40
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					23
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					23
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					23
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					23
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					23
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					4
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					4
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					4
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					4
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					4
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					4
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					4
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			63
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			63
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			63
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			63
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			63
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			63
07	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3		Y	-0-			63
08	DLQ G-10	170	-0-	170	297	170	3		Y	-0-			63
09	457 N	160	-0-	-297	-0-	160	3		Y	-0-			63
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			63
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			63
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					63
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					63
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					63
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					63
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					63
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					63
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					63
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					63
10	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					63
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					63
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					80
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					80
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					80
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					80
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					80
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					80
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					80
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					80
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					80
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					24
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			Y	-0-					24
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					24
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					24
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			Y	-0-					24
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			Y	-0-					24
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	382	3	57	9	Y	52	72	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					53
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					53
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					53
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					53
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					53
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					53
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					53
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					53
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					53
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					53
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	2604	#	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	2883	#	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1388	-0-	-442	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					29
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					29
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					29
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					29
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					29
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					29
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					29
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					29
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					29
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					26
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					26
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					26
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					26
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					26
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					30
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					30
03	186	N	224	-0-	38	-0-	224	3			N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					30
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					30
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					30
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					30
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					30
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5024 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2314	-0-	-786 B	136	2264	2	50	9	Y	45					63
02	2296	N	1931	-0-	-365 B	-0-	1925	2	6	9	Y	5					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2034	-0-	-415 B	-0-	1999	2	35	9	Y	32					100
04	2250	N	1898	-0-	-352 B	-0-	1857	2	41	9	Y	37	131	1			6
05	2139	N	1650	-0-	-489 B	-0-	1631	2	19	9	Y	17					23
06	1980	N	783	-0-	-1197 B	-0-	742	2	41	9	Y	37					60
07	1953	N	1882	-0-	-71 B	-0-	1849	2	33	9	Y	30					90
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1773	2	47	9	Y	43					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1706	2	26	9	Y	24	86	1			71
10	1891	N	1729	-0-	-162 B	-0-	1696	2	33	9	Y	30					101
11	1770	N	1593	-0-	-177 B	-0-	1567	2	26	9	Y	24					125
12	1798	N	1639	-0-	-159 B	-0-	1597	2	42	9	Y	38	83	1			80

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MIKE CHERRYHOMES WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 P&A-COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02 P&A-COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A-COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	1			31
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	31	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	151	3	20	9	N	18					18
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					18
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					18
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					18
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					18
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					18
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	N	24					42
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	303	-0-	303 B	1340	303	3			N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1340					N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1340																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1340					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1340					N	-0-					36
05	14B	DENY	1197	-0-	1197 B	2537	1197	3			N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2537																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2537					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

01	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					105
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					105
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					176
02	364	#	275	-0-	-89	-0-	275	3			N	-0-					176
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					176
04	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					176
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					176
06	300	#	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					176
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					176
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					176
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					176
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERWIN OPERATING 100175
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	R	60	-0-	-450	-0-	60	2			Y	-0-					11
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	50	2			Y	-0-					11
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					11
04	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					11
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					11
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERWIN OPERATING //CONT.// 100175
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

01	DLQ G-10		994	-0-	994	994	96	1	859	2	Y	35					35
							39	9									
02	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2074	100	1	963	2	Y	15					50
							17	9									
03	DLQ G-10		2518	-0-	2518	4592	234	1	2251	2	Y	30					80
							33	9									
04	DLQ G-10		1674	-0-	1674	6266	107	1	1534	2	Y	30					110
							33	9									
05	8169	R	1903	-0-	-6266	-0-	122	1	1753	2	Y	25					135
							28	9									
06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	15					150
							17	9									
07	2511	#	1777	-0-	-734	-0-	125	1	1619	2	Y	30	168	1			12
							33	9									
08	2511	#	1953	-0-	-558	-0-	121	1	1810	2	Y	20					32
							22	9									
09	1920	#	1649	-0-	-271	-0-	108	1	1519	2	Y	20					52
							22	9									
10	1984	#	1617	-0-	-367	-0-	111	1	1484	2	Y	20					72
							22	9									
11	1920	#	1638	-0-	-282	-0-	107	1	1430	2	Y	92	164	1			-0-
							101	9									
12	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
04	150	#	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					20
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					20
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					20
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					20
08	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
09	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					20
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					20
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 37 RRCID -> 300540 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4958 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4300	-0-	4300	4300	4287	3	13	9	N	12					12
*11	1235		4461	-0-	3226	7526	4461	3			N	-0-					12
12	2945		2046	-0-	-899	6627	2046	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1415	-0-	-414	-0-	1391	2	24	9	N	22					63
02	1652	#	1226	-0-	-426	-0-	1220	2	6	9	N	5					68
03	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1423	2	13	9	N	12					80
04	1560	#	1403	-0-	-157	-0-	1400	2	3	9	N	3					83
05	1612	#	1254	-0-	-358	-0-	1251	2	3	9	N	3	73	1			13
06	1380	#	1154	-0-	-226	-0-	1148	2	6	9	N	5					18
07	1457	#	1181	-0-	-276	-0-	1179	2	2	9	N	2					20
08	1457	#	996	-0-	-461	-0-	995	2	1	9	N	1					21
09	1410	#	871	-0-	-539	-0-	871	2			N	-0-					21
10	1240	#	732	-0-	-508	-0-	728	2	4	9	N	4					25
11	1140	#	923	-0-	-217	-0-	922	2	1	9	N	1					26
12	1178	#	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					23
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					55
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					55
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					55
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					55
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					55
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					55
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					55
09	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					55
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					55
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					55
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					17
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3		N	-0-					17
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-					17
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-					17
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					17
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					17
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					39
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					39
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					39
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					93
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					93
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					93
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					93
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					93
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					93
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					93
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					39
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					39
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					39
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					76
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					424
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					424
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					424
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	169	1			255
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	35	1	50	2	Y	15	10	1			27
							17	9									
02	DLQ G-10		105	-0-	105	207	20	1	55	2	Y	27	34	1			20
							30	9									
03	DLQ G-10		95	-0-	95	302	21	1	56	2	Y	16					36
							18	9									
04	DLQ G-10		102	-0-	102	404	20	1	51	2	Y	28	54	1			10
							31	9									
05	460	N	56	-0-	-404	-0-	50	2	6	9	Y	5					15
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	15	1			10
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	53	2	24	9	Y	22	28	1			4
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	6	1			6
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	57	2	19	9	Y	17	23	1			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	57	2	41	9	Y	37	30	1			7
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	70	2	31	9	Y	28	28	1			7
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					68
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	N	3					71
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					71
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					71
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					71
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					71
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					71
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					71
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					71
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					71
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					71
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

01	461 R	249	-0-	-212	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
03	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

01	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
03	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
05	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	1	-0-	-179	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	77	-0-	-109	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
08	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
11	210 #	15	-0-	-195	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	24					24
02	280	#	217	-0-	-63	-0-	22	1	173	2	N	20	24	1			20
							22	9									
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	68	49	1			39
							75	9									
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	23					62
							25	9									
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	206	2	22	9	N	20					82
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	185	2	17	9	N	15	75	1			22
07	310	#	181	-0-	-129	-0-	158	2	23	9	N	21	31	1			12
08	310	#	193	-0-	-117	-0-	179	2	14	9	N	13					25
09	240	#	183	-0-	-57	-0-	165	2	18	9	N	16					41
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	161	2	15	9	N	14					55
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	159	2	12	9	N	11					66
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	#	50	-0-	-1014	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	58	-0-	-1058	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	180	#	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA ENERGY LLC 101705
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	684	2	34	9	N	31					97
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	670	2	41	9	N	37					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	777	2	41	9	N	37					171
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	678	2	19	9	N	17					188
05	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	798	2	6	9	N	5					193
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	806	2	18	9	N	16	165	1			44
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	828	2	29	9	N	26					70
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	824	2	23	9	N	21					91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	730	2	15	9	N	14					105
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	685	2	4	9	N	4					109
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					109
*12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IP WELL SERVICE LLC 102116
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	1	64	9	Y	58					107
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	9	Y	33	90	1			50
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	9	Y	66	73	1			43
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	35	1	46	9	Y	42					85
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	Y	35					120
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	35	1	32	9	Y	29	40	1			109
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	9	Y	63	129	1			43
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	9	Y	51					94
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	9	Y	61					155
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	35	1	39	9	Y	35	157	1			33
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	35	1	35	9	Y	32					65
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					19
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					19
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					19
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					19
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					19
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					45
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					45
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					45
05	0	N	1324	-0-	1324	-0-	1324	2			N	-0-					45
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					45
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					45
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					45
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 11,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					52
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					52
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					52
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					52
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	N	2					43
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					45
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					47
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					49
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	N	2					51
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					53
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					53
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					53
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					53
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					22
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					22
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					22
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					22
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					22
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					22
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					87
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					87
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					87
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					87
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					87
07	T. A.		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					87
08	T. A.		190	-0-	190	442	190	3			Y	-0-					87
09	672	X	230	-0-	-442	-0-	230	3			Y	-0-					87
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					87
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					87
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					63
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			Y	-0-					63
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					63
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					63
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			Y	-0-					63
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					63
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					63
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					63
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					63
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					63
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2333	3	179	9	N	163	163	1			-0-
11	2430	N	2165	-0-	-265	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					199
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	N	1					200
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					206
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					209
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14	176	1			47
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	245	2	11	9	N	10					57
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					67
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					77
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16					93
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	280	2	10	9	N	9					102
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	295	2	14	9	N	13					115
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	295	2	6	9	N	5	63	1			57

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					52
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					55
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					56
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2					58
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4					62
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2					64
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	N	3					67
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	232	2	1	9	N	1					68
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					68
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					68
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					70
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					71

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3343	-0-	243	243	3245	3	98	9	N	89	89	1			-0-
08	3037	N	2794	-0-	-243	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					30
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-	30	1			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					11
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-	2	5			34
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	700	-0-	-1067	-0-	700	2			N	-0-					97
02	1596	X	520	-0-	-1076	-0-	505	2	15	9	N	14					111
03	1519	X	1372	-0-	-147	-0-	1336	2	36	9	N	33					144
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1897	2	96	9	N	87	162	1			69
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2016	2	89	9	N	81					150
06	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1045	2	12	9	N	11					161
07	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	747	2	9	9	N	8					169
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2228	2	88	9	N	80	166	1			83
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2559	2	11	9	N	10					93
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	2	22	9	N	20					113
11	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1654	2	13	9	N	12					125
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1715	2	61	9	N	55					180

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					50
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					50
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					50
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					50
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					50
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	2			N	-0-					93
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					93
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					95
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					95
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					95
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					95
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					95
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					95
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					95
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					95
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	892	2	1	9	N	1					96
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3					99

TOTAL GAS PROD: 12,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			14
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			14
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			14
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			14
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			14
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2		N	-0-			14
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			14
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			14
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			14
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			14
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			14
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2358	-0-	-587	-0-	2358	2			N	-0-					68
02	2660	X	2163	-0-	-497	-0-	2163	2			N	-0-					68
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					68
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4361	2	20	9	N	18					86
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3348	2	44	9	N	40					126
06	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	3088	2			N	-0-					126
07	4526	X	3524	-0-	-1002	-0-	3523	2	1	9	N	1					127
08	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	2992	2	1	9	N	1					128
09	4380	X	2092	-0-	-2288	-0-	2092	2			N	-0-					128
10	3534	X	2444	-0-	-1090	-0-	2443	2	1	9	N	1					129
11	3420	X	2675	-0-	-745	-0-	2675	2			N	-0-					129
12	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2713	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 35,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					110
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					110
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					110
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
09	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					12
10	14B2 EXT		8	-0-	8	17	8	2			N	-0-					12
11	14B2 EXT		4	-0-	4	21	4	2			N	-0-					12
12	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	149	63	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	250	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		95	-0-	95	345	95	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	88	-0-	-345	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					112
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	313	2	30	9	N	27					139
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	91	1			48
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					48
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	247	2	15	9	N	14					62
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	261	2	9	9	N	8					70
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	N	4					74
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					81
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	234	2	4	9	N	4					85
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	293	2	83	9	N	75	82	1			78
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					89
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	2	18	9	N	16					105

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			15
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1 2		N	-0-			15
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2 2		N	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			15
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3943				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		67
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					53
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					53
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					53
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					53
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					53
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					53
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					53
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			19
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2	N	-0-			19
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			19
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			19
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			19
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			19
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-			19
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			19
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-			19
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-			19
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			19
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			15
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			15
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			15
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			15
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			15
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			15
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-			15
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-			15
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			15
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					72
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1196	2	14	9	N	13	63	1			22
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					22
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					22
05	1333	N	877	-0-	-456	-0-	877	2			N	-0-					22
06	1200	N	390	-0-	-810	-0-	390	2			N	-0-					22
07	992	N	10	-0-	-982	-0-	10	2			N	-0-					22
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					23
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	53	2	10	9	N	9					32

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	5	5			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: S 1 RRCID -> 295258 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					68
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					68
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					68
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					68
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					68
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					68
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					68
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					68
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					68
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					68
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					58
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					58
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					17
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					17
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					17
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					17
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					17
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					52
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					52
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					52
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					52
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					52
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					52
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					52
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					52
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	3	8	9	N	7					120
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	840	3	72	9	N	65					185
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1006	3	210	9	N	191	167	1	1	8	208
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	942	3	25	9	N	23	167	1			64
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	968	3	35	9	N	32	1	8			95
06	1050	N	811	-0-	-239	-0-	753	3	58	9	N	53	1	8			147
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	923	3	34	9	N	31					178
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	906	3	41	9	N	37					215
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	3	7	9	N	6	174	1			47
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3			N	-0-					47
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	820	3	109	9	N	99					146
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	871	3	43	9	N	39					185

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6378	3	189	9	N	172	178	1			142
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5669	3	154	9	N	140	162	1			120
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6262	3	176	9	N	160	168	1			112
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5602	3	150	9	N	136	170	1			78
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6058	3	176	9	N	160	171	1			67
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5340	3	156	9	N	142					209
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5703	3	114	9	N	104	178	1			135
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6693	3	163	9	N	148	176	1			107
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5809	3	136	9	N	124	178	1			53
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6082	3	133	9	N	121					174
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5884	3	153	9	N	139	184	1			129
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6507	3	173	9	N	157	174	1			112

TOTAL GAS PROD: 73,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2255	3	43	9	N	39	163	1			75
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	2006	3	34	9	N	31					106
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2186	3	29	9	N	26					132
04	2220	N	1795	-0-	-425	-0-	1787	3	8	9	N	7					139
05	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	1524	3	41	9	N	37	99	1			77
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2297	3	56	9	N	51					128
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2392	3	37	9	N	34					162
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2281	3	33	9	N	30					192
09	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2128	3	29	9	N	26	171	1			47
10	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2331	3	40	9	N	36					83
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2220	3	35	9	N	32					115
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2091	3	37	9	N	34					149

TOTAL GAS PROD: 25,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	2182	3	55	9	N	50					123
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2206	3	48	9	N	44	1	8			166
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2451	3	56	9	N	51	177	1			40
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2284	3	72	9	N	65	1	8			104
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2531	3	52	9	N	47	76	1			75
06	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2335	3	57	9	N	52	2	8			125
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2517	3	66	9	N	60					185
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2577	3	41	9	N	37					222
09	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	2331	3	36	9	N	33	182	1			73
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2560	3	54	9	N	49					122
11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2462	3	37	9	N	34					156
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2496	3	46	9	N	42					198

TOTAL GAS PROD: 29,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3611	3	91	9	N	83	182	1			40
02	3248	X	2593	-0-	-655	-0-	2537	3	56	9	N	51	1	8			90
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3681	3	63	9	N	57					147
04	3570	X	3019	-0-	-551	-0-	2971	3	48	9	N	44	1	8			190
05	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	3283	3	73	9	N	66	176	1			80
06	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	3076	3	95	9	N	86	3	8			163
07	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	3124	3	55	9	N	50					213
08	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	3020	3	54	9	N	49	179	1			83
09	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2765	3	62	9	N	56					139
10	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	2845	3	57	9	N	52					191
11	3180	X	2749	-0-	-431	-0-	2694	3	55	9	N	50	188	1			53
12	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2842	3	69	9	N	63					116

TOTAL GAS PROD: 37,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1278	3	73	9	N	66					160
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1068	3	84	9	N	76	191	1			45
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1133	3	95	9	N	86	1	8			130
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1121	3	66	9	N	60					190
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1154	3	76	9	N	69	163	1	4	8	92
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	961	3	76	9	N	69	3	8			158
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1091	3	56	9	N	51	1	8			208
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1098	3	75	9	N	68	181	1			95
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1108	3	75	9	N	68					163
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	802	3	32	9	N	29					192
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	901	3	58	9	N	53	187	1			58
12	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	932	3	72	9	N	65					123

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					117
02	2436	X	2336	-0-	-100	-0-	2281	3	55	9	N	50					167
03	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2583	3	42	9	N	38	188	1			17
04	2610	X	2183	-0-	-427	-0-	2143	3	40	9	N	36					53
05	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	1354	3	44	9	N	40					93
06	2550	N	2308	-0-	-242	-0-	2256	3	52	9	N	47					140
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	3	30	9	N	27					167
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2296	3	96	9	N	87	176	1			78
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2294	3	62	9	N	56					134
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2226	3	42	9	N	38					172
11	2310	N	1871	-0-	-439	-0-	1843	3	28	9	N	25					197
12	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	1814	3	53	9	N	48	188	1			57

TOTAL GAS PROD: 26,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1379	3	20	9	N	18					56
02	1932	N	730	-0-	-1202	-0-	730	3			N	-0-					56
03	2077	N	533	-0-	-1544	-0-	533	3			N	-0-					56
04	1350	N	542	-0-	-808	-0-	542	3			N	-0-					56
05	806	N	471	-0-	-335	-0-	471	3			N	-0-					56
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					56
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					56
08	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	3			N	-0-					56
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					56
10	3100	N	4164	-0-	1064	1064	4039	3	125	9	N	114					170
11	3000	N	2270	-0-	-730	334	2180	3	90	9	N	82	183	1			69
12	2431	N	2097	-0-	-334	-0-	2031	3	66	9	N	60					129

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2294	3	89	9	N	81					203
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	3	33	9	N	30					233
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1918	3	26	9	N	24	174	1			83
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	3	26	9	N	24					107
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1907	3	39	9	N	35	4	8			138
06	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	1484	3	62	9	N	56	4	8			190
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1815	3	52	9	N	47	1	8			236
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1854	3	30	9	N	27					263
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	3	26	9	N	24	177	1			110
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1837	3	33	9	N	30					140
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1890	3	36	9	N	33					173
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1848	3	39	9	N	35					208

TOTAL GAS PROD: 22,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	960	3	90	9	N	82	167	1			60
02	1036 N	917	-0-	-119	-0-	828	3	89	9	N	81	1	8			140
03	1147 N	982	-0-	-165	-0-	894	3	88	9	N	80	165	1			55
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	861	3	125	9	N	114	1	8			168
05	1023 N	458	-0-	-565	-0-	424	3	34	9	N	31					199
06	960 N	162	-0-	-798	-0-	151	3	11	9	N	10					209
07	1023 N	209	-0-	-814	-0-	209	3			N	-0-					209
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1209	3	132	9	N	120	180	1			149
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1346	3	153	9	N	139	173	1			115
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1297	3	108	9	N	98					213
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1178	3	86	9	N	78	181	1			110
12	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1191	3	99	9	N	90					200

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-		-0-	-0-		948	3	9	9	N	8					38
02	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-		1282	3	7	9	N	6					44
03	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-		1515	3	18	9	N	16					60
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-		1602	3	15	9	N	14					74
05	1333	N	987	-0-		-346	-0-		987	3			N	-0-					74
06	1290	N	702	-0-		-588	-0-		702	3			N	-0-					74
07	1333	N	471	-0-		-862	-0-		471	3			N	-0-					74
08	992	N	240	-0-		-752	-0-		240	3			N	-0-					74
09	727	N	727	-0-		-0-	-0-		724	3	3	9	N	3					77
10	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-		2100	3	33	9	N	30					107
11	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-		1896	3	98	9	N	89					196
12	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-		1794	3	52	9	N	47	163	1			80

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	X	657	-0-		-0-	-0-		657	3			N	-0-					167
02	576	X	576	-0-		-0-	-0-		576	3			N	-0-					167
03	702	X	702	-0-		-0-	-0-		702	3			N	-0-					167
04	595	X	595	-0-		-0-	-0-		595	3			N	-0-					167
05	346	X	346	-0-		-0-	-0-		346	3			N	-0-					167
06	326	X	326	-0-		-0-	-0-		326	3			N	-0-					167
07	328	X	328	-0-		-0-	-0-		328	3			N	-0-					167
08	307	X	307	-0-		-0-	-0-		307	3			N	-0-					167
09	244	X	244	-0-		-0-	-0-		244	3			N	-0-					167
10	277	X	277	-0-		-0-	-0-		277	3			N	-0-					167
11	281	X	281	-0-		-0-	-0-		280	3	1	9	N	1					168
12	240	X	240	-0-		-0-	-0-		240	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	N	9					153
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	1240	3	4	9	N	4					157
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	3	7	9	N	6					163
04	1620	N	1182	-0-	-438	-0-	1182	3			N	-0-					163
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	3	3	9	N	3					166
06	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1235	3	1	9	N	1					167
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					167
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	N	4					171
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4					175
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	N	9					184
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	N	9					193
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	3	12	9	N	11					204

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2025

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3070	-0-		-495	-0-	3050	3	20	9	N	18					107
02	3220	X	2910	-0-		-310	-0-	2871	3	39	9	N	35					142
03	3441	X	3017	-0-		-424	-0-	2994	3	23	9	N	21					163
04	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	3166	3	63	9	N	57	173	1			47
05	3224	X	3169	-0-		-55	-0-	3126	3	43	9	N	39					86
06	3120	X	3077	-0-		-43	-0-	3051	3	26	9	N	24					110
07	3348	X	2809	-0-		-539	-0-	2809	3			N	-0-					110
08	3348	X	2683	-0-		-665	-0-	2683	3			N	-0-					110
09	3240	X	2471	-0-		-769	-0-	2471	3			N	-0-					110
10	3193	X	2477	-0-		-716	-0-	2477	3			N	-0-					110
11	3090	X	2377	-0-		-713	-0-	2377	3			N	-0-					110
12	2821	X	2353	-0-		-468	-0-	2353	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 33,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	1296	3			N	-0-					5
02	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	1168	3			N	-0-					5
03	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	1293	3			N	-0-					5
04	1260	N	714	-0-		-546	-0-	714	3			N	-0-					5
05	1302	N	1159	-0-		-143	-0-	1159	3			N	-0-					5
06	1260	N	915	-0-		-345	-0-	915	3			N	-0-					5
07	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	3			N	-0-					5
08	1147	N	971	-0-		-176	-0-	971	3			N	-0-					5
09	930	N	886	-0-		-44	-0-	886	3			N	-0-					5
10	961	N	752	-0-		-209	-0-	752	3			N	-0-					5
11	930	N	787	-0-		-143	-0-	787	3			N	-0-					5
12	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	1014	3	50	9	N	45					50

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					8
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					8
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					8
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					8
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					8
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	95	3	6	9	N	5					13
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					13
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					8
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					8
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					8
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					8
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					8
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					8
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	250	3	63	9	N	57					65
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					65
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					65
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-				-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-				-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
BUCKNER WELL #: 1 RRCID -> 299671 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4952 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	DELQ	PR	645	-0-	645	645	645	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	652	-0-	652	1297	652	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	633	-0-	633	1930	633	2			N	-0-					-0-
10	222053	X	659	-0-	-221394	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	214890	X	629	-0-	-214261	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					18
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3285	2	42	9	N	38	1	8			55
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	82	1			6
04	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3353	2	31	9	N	28	1	8			33
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3596	2	58	9	N	53	5	8			81
06	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3325	2	41	9	N	37	107	1			11
07	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3202	2	17	9	N	15	1	8			25
08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	2			N	-0-					25
09	3390	X	2804	-0-	-586	-0-	2795	2	9	9	N	8					33
10	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			N	-0-					33
11	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3001	2	13	9	N	12					45
12	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2926	2	17	9	N	15					60

TOTAL GAS PROD: 38,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1540	2	3	9	N	3					43
02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	1263	2			N	-0-					43
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	43	1			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1448	2	1	9	N	1					1
09	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	2			N	-0-					1
10	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					1
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					3
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	N	3					6

TOTAL GAS PROD: 18,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	104	-0-	104	199	104	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	96	-0-	96	295	96	2			N	-0-					-0-
11	377	X	82	-0-	-295	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1099	2	111	9	N	101	95	1	3	8	3

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5					45
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	2	33	9	N	30	75	1			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					1
10	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					1
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					1
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70	79	1			36
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1635	2	72	9	N	65					101
03	1488	N	825	-0-	-663	-0-	785	2	40	9	N	36	71	1			66
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1577	2	89	9	N	81	96	1			51
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1953	2	101	9	N	92	82	1	1	8	60
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1958	2	64	9	N	58	97	1			21
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1808	2	77	9	N	70					91
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1662	2	48	9	N	44	107	1			28
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1595	2	63	9	N	57	84	1	1	8	-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1454	2	80	9	N	73					73
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1670	2	65	9	N	59	83	1	1	8	48
12	1488	N	563	-0-	-925	-0-	563	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					10
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					13
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					26
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	803	2	33	9	N	30					56
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	697	2	39	9	N	35	90	1			1
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	720	2	19	9	N	17					18
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	712	2	28	9	N	25					43
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	674	2	58	9	N	53	82	1	1	8	13
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					20
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					20
*12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					58

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	1905	2	3	9	N	3					8
02	2548	X	1336	-0-	-1212	-0-	1330	2	6	9	N	5					13
03	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2093	2	9	9	N	8	3	8			18
04	2190	X	1367	-0-	-823	-0-	1365	2	2	9	N	2					20
05	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	2			N	-0-					20
06	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					20
07	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1703	2			N	-0-					20
08	2108	X	1691	-0-	-417	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			20
09	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	1551	2	7	9	N	6	3	8			23
10	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1890	X	1724	-0-	-166	-0-	1722	2	2	9	N	2					25
12	1705	X	903	-0-	-802	-0-	903	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	609	2	23	9	N	21					51
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	516	2	29	9	N	26					77
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	51	1			26
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					50
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33	9	N	30					80
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	N	27	65	1	2	8	40
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18					58
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					58
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					58
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					58
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					58
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	235	2	6	9	N	5					53
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	201	2	8	9	N	7					60
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	152	2	37	9	N	34	84	1			10
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					11
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					11
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					13
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					13
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	217	2	2	9	N	2					15
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1					16
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	N	2					18
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					18
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					23
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	459	2	26	9	N	24	1	8			46
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					46
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					46
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					46
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					46
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					46
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					46
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					46
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					46
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1736	-0-	-713	-0-	1730	2	6	9	N	5					28
02	2184	N	1846	-0-	-338	-0-	1843	2	3	9	N	3	1	8			30
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					36
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	2	6	9	N	5					41
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2493	2	15	9	N	14					55
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			55
07	2418	N	1839	-0-	-579	-0-	1839	2			N	-0-					55
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					55
09	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-					55
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					65
11	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			N	-0-					65
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					68

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-		2575	2	24	9	N	22	1	8			66
02	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-		2038	2	21	9	N	19					85
03	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-		2254	2	21	9	N	19	83	1			21
04	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-		2117	2	17	9	N	15					36
05	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-		2131	2	21	9	N	19	2	8			53
06	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-		1915	2	17	9	N	15					68
07	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-		2040	2	18	9	N	16	1	8			83
08	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-		1971	2	7	9	N	6	62	1	1	8	26
09	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-		1818	2	11	9	N	10					36
10	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-		1837	2	15	9	N	14					50
11	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-		1658	2	13	9	N	12	1	8			61
12	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-		1771	2	18	9	N	16	67	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 24,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	94	-0-		-495	-0-		94	2			N	-0-					56
02	415	N	415	-0-		-0-	-0-		404	2	11	9	N	10	8	8			58
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-		349	2	3	9	N	3	35	1	1	8	25
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-					25
05	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					25
06	330	N	-0-	-0-		-330	-0-						N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	N	13					33
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	68	1	3	8	13
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	N	18	6	8			25
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					25
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7	4	8			28
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					28
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	8			28
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					28
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					28
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	877	2	141	9	N	128					156
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	864	2	46	9	N	42	166	1	2	8	30
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	867	2	23	9	N	21	3	8			48

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34363 09/07/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1230	2	39	9	N	35	1	8			60
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27	1	8			86
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	N	20	28	1			78
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	N	33	75	1			36
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25					61
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					61
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3	1	8			63
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					65
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1	1	8			65
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	48	1	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	837	-0-	-4186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					27
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2872	2	8	9	N	7					34
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					34
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2			N	-0-					34
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			N	-0-					34
06	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					34
07	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	2			N	-0-					34
08	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			N	-0-					34
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2			N	-0-					34
10	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3499	2			N	-0-					34
11	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	3368	2			N	-0-					34
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					53
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					53
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					53
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					53
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					53
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					53
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					53
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					53
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	460	2	155	9	N	141	87	1	11	8	58
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	512	2	157	9	N	143	124	1	12	8	65
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	590	2	155	9	N	141	99	1	2	8	105
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	422	2	118	9	N	107	117	1			95
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	406	2	114	9	N	104	130	1	4	8	65
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	434	2	92	9	N	84	98	1	1	8	50
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	379	2	97	9	N	88	88	1	2	8	48
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	350	2	147	9	N	134	172	1	4	8	6
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	349	2	97	9	N	88	59	1			35
10	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					35
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	679	2	156	9	N	142	164	1	7	8	6

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1465	2	366	9	N	333	479	1			26
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	923	2	255	9	N	232	190	1			68
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1274	2	373	9	N	339	314	1			93
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1500	2	303	9	N	275	258	1			110
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1690	2	288	9	N	262	344	1			28
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1627	2	265	9	N	241	169	1			100
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1760	2	217	9	N	197	152	1			145
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1972	2	198	9	N	180	225	1			100
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2126	2	224	9	N	204	169	1			135
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2230	2	194	9	N	176	258	1			53
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2209	2	189	9	N	172	174	1			51
*12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2318	2	194	9	N	176	167	1			60

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,787

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	195	-0-	-828 B	-0-	195	3			N	-0-					101
02	588	N	436	-0-	-152 B	-0-	432	3	4	9	N	4					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	953	3	9	9	N	8					113
04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	989	3	7	9	N	6					119
05	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	483	3	2	9	N	2					121
06	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	923	3	1	9	N	1					122
07	1023	N	920	-0-	-103 B	-0-	918	3	2	9	N	2					124
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1646	3	3	9	N	3					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1805	3	6	9	N	5					132
10	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1783	3	2	9	N	2					134
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1904	3	1	9	N	1					135
12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1999	3	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) //CONT.// 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 294234 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4897 - 4909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1875	2	14	9	N	13					13
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3					16
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	940	2	2	9	N	2					18
06	1830	N	736	-0-	-1094 B	-0-	733	2	3	9	N	3					21
07	1023	N	686	-0-	-337 B	-0-	676	2	10	9	N	9					30
08	930	N	511	-0-	-419 B	-0-	511	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	566	-0-	-184 B	-0-	563	2	3	9	N	3					33
10	682	N	538	-0-	-144 B	-0-	529	2	9	9	N	8					41
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	490	2	6	9	N	5					46
12	589	N	431	-0-	-158 B	-0-	431	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC 102744
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					111
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					111
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					111
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					111
05	62	#	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	N	1					112
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					112
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					112
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					112
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					112
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					112
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					112
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					75
02	532	#	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					75
03	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					75
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					75
05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					75
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					75
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					75
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					75
09	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					75
10	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					75
11	600	#	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					75
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	308	#	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	#	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1228	-0-	-482	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	518	-0-	-1218	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (BASAL CADDO) //CONT.// 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-					32
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-					32
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-					32
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-					32
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-					32
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					32
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-					32
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-					32
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-					32
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					34
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					34
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					34
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					34
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					34
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					4
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					4
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					4
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					4
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					4
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					4
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					4
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					4
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					4
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					4
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					4
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
03	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
05	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
06	1800	#	1678	-0-	-122	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1970	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3871	1901	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5741	1870	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7663	1922	2			Y	-0-					-0-
11	9488	R	1825	-0-	-7663	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1922	#	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	929	463	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		445	-0-	445	1374	445	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		468	-0-	468	1842	468	2			Y	-0-					-0-
11	2300	R	458	-0-	-1842	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	748	882	1			251
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	288	168	1			371
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	179	1			283
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46					329
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					329
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					329
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					329
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					329
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					329
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					329
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					329
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53					382

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					81
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					86
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	N	6					92
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1					93
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	3					96
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	3	4	9	N	4					100
07	868	N	578	-0-	-290	-0-	576	3	2	9	N	2					102
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					102
09	840	N	520	-0-	-320	-0-	520	3			N	-0-					102
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					102
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					103
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					4
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					4
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	839	3	N	23					186
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	461	3	N	2					188
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12 53	1 9	869	3	N	48	164	1			72
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	12 19	1 9	718	3	N	17					89
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	12 61	1 9	1267	3	N	55					144
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	12 51	1 9	1256	3	N	46					190
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	12 35	1 9	1288	3	N	32	180	1			42
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	12 47	1 9	1289	3	N	43					85
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11 28	1 9	1107	3	N	25					110
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	11 40	1 9	870	3	N	36					146
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	12 41	1 9	1045	3	N	37					183
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	12 62	1 9	1296	3	N	56	170	1			69

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BOSS OPERATING LLC 083262
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	2232	-0-	-651	-0-	2232	2			N	-0-					10
02	2604	#	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					10
03	3441		4133	-0-	692	692	4133	3			N	-0-					10
04	5534		4086	-0-	-1448	-0-	4086	3			N	-0-					10
05	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					10
06	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					10
07	3441		2561	-0-	-880	-0-	2561	3			N	-0-					10
08	3441		1774	-0-	-1667	-0-	1774	3			N	-0-					10
09	3330		2286	-0-	-1044	-0-	2286	3			N	-0-					10
10	2852	#	548	-0-	-2304	-0-	548	3			N	-0-					10
11	2760	#	2115	-0-	-645	-0-	2115	3			N	-0-					10
12	2573	#	2126	-0-	-447	-0-	2126	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					108
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	3	84	9	N	76					184
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	3	53	9	N	48					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					236
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	N	2					238
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					238
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1					239
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					240
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					241
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					242

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
GRAHAM WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 296004 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 3910 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1390	-0-	-129	-0-	1212	3	178	9	N	162	162	1			-0-
02	1344	#	1176	-0-	-168	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1289	3	186	9	N	169	169	1			-0-
04	1350	#	1336	-0-	-14	-0-	1270	3	66	9	N	60					60
05	1395	#	1391	-0-	-4	-0-	1325	3	66	9	N	60					120
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1298	3	66	9	N	60	169	1			11
07	1488	#	1339	-0-	-149	-0-	1328	3	11	9	N	10					21
08	1488	#	1317	-0-	-171	-0-	1317	3			N	-0-					21
09	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1252	3	183	9	N	166	166	1			21
10	1395	#	1310	-0-	-85	-0-	1277	3	33	9	N	30					51
11	1350	#	1206	-0-	-144	-0-	1206	3			N	-0-					51
12	1333	#	1207	-0-	-126	-0-	1207	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

LONG BEND (MARBLE FALLS) //CONT.// 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO //CONT.// 440747
RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	684	3	24	9	N	22					177
02	784	N	671	-0-	-113	-0-	649	3	22	9	N	20					197
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3					200
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1					201
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	589	3	20	9	N	18	171	1			48
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	N	12					60
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	697	3	33	9	N	30					90
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	689	3	2	9	N	2					92
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					92
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					92
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					92
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	3	9	9	N	8					100

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					43
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					43
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					43
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					43
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					43
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					43
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					43
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					43
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					55
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					55
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					55
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					55
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					55
07	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					55
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					55
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					82
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	103	2	36	9	N	33	107	1			30
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	179	2	28	9	N	25					55
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	214	2	33	9	N	30					85
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	189	2	20	9	N	18	86	1			17
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	209	2	31	9	N	28					45
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	206	2	10	9	N	9					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	140	-0-	-70 B	-0-	130	2	10	9	N	9					63
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	235	2	28	9	N	25					88
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	200	2	21	9	N	19	75	1			32
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	195	2	22	9	N	20					52

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1203	2	8	9	N	7	72	1			8
02	1092	N	1082	-0-	-10 B	-0-	1078	2	4	9	N	4	1	8			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	2	2	9	N	2					13
04	1170	N	1144	-0-	-26 B	-0-	1141	2	3	9	N	3					16
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1203	2	10	9	N	9					25
06	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1205	2	14	9	N	13					38
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1226	2	9	9	N	8					46
08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1237	2	4	9	N	4					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1133	-0-	-97 B	-0-	1132	2	1	9	N	1					51
10	1240	N	183	-0-	-1057 B	-0-	111	2	72	9	N	65					116
11	1200	N	1118	-0-	-82 B	-0-	1097	2	21	9	N	19	67	1			68
*12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1158	2	25	9	N	23					91

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					163
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					163
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					163
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					163
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					163
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					163
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					163
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					163
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					163
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					163
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					163
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					43
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					43
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					43
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					43
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					43
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					7
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					7
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					7
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					7
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					19
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			64
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			64
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			64
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			64
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			64
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			64
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			64
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			64
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			64
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			64
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			64
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			7
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			7
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			7
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			7
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			7
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			7
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			7
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			7
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			7
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-			7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	21					108
							23	9									
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	20	1	130	2	N	-0-	98	1			10
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	140	2	N	11					21
							12	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	5					26
							6	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					26
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	4					30
							4	9									
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	20	1	130	2	N	-0-					30
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	13					43
							14	9									
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	2	N	-0-	40	1			3
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					3
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	20	1	145	2	N	-0-					3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					85
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					85
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					85
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					85
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					85
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					85
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					85
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					85
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					85
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					85
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					85
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					23
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					143
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					143
03	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					143
04	14B2	EXT	110	-0-	110	190	110	2			N	-0-					143
05	14B2	EXT	69	-0-	69	259	69	2			N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					143
07	259		-0-	-0-	-259	-0-					N	-0-					143
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	240	85	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	340	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		130	-0-	130	470	130	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	230	80	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		92	-0-	92	322	92	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	440	118	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	155	-0-	-440	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					13
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					13
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					13
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	196 N	85	-0-	-111	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	22	1	210	2	Y	4					35
							4	9									
02	DLQ G-10		221	-0-	221	457	11	1	210	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	DLQ G-10		291	-0-	291	748	27	1	256	2	Y	7					7
							8	9									
04	DLQ G-10		297	-0-	297	1045	24	1	265	2	Y	7					14
							8	9									
05	1349	N	304	-0-	-1045	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					14
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3					17
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	2	4	9	Y	4					21
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	Y	7					28
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	Y	9	36	1			1
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6					7
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3					10
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					58
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					59
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					60
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					65
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					70
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					75
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					81
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					86
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					87
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					88
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					88
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2198	1076	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3224	1026	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4300	1076	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1044	-0-	-1956	2344	1044	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1043	-0-	-2057	287	1043	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					30
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					30
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					30
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					30
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					30
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	1084	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2116	1032	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		984	-0-	984	3100	984	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		993	-0-	993	4093	993	2			Y	-0-					30
11	3000	N	916	-0-	-2084	2009	916	2			Y	-0-					30
12	2924	N	915	-0-	-2009	-0-	915	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					129
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					129
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					129
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					129
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					129
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					129
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					129
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					129
09	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	-0-					129
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					129
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	155	3	3	9	N	3					132
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4					136

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025 - WELL PLUGGED 09/30/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		84	-0-	84	184	84	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	252	68	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		70	-0-	70	322	70	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
07	342	N	20	-0-	-322	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					23
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					23
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					23
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					23
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					23
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					23
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					23
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					23
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					23
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					63
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					63
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1261	2	151	9	N	137	137	1			63
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1219	2	2	9	N	2					65
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					66
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1239	2	7	9	N	6					72
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					73
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	N	3					76
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					77
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	N	15					92
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11					103
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					110

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
05	25	R	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					134
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					190
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

01	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3690	3	36	9	N	33					116
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3252	3	32	9	N	29					145
03	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3465	3	2	9	N	2					147
04	3660	X	3478	-0-	-182	-0-	3426	3	52	9	N	47					194
05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3521	3	24	9	N	22					216
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3407	3	21	9	N	19					235
07	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3470	3	13	9	N	12	182	1			65
08	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3521	3	21	9	N	19					84
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3417	3	21	9	N	19					103
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3559	3	32	9	N	29					132
11	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3386	3	23	9	N	21					153
12	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3500	3	26	9	N	24					177

TOTAL GAS PROD: 41,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	168	#	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1446	2	52	9	N	47					148
02	1316	#	1315	-0-	-1	-0-	1252	2	63	9	N	57	171	1			34
03	1457	#	1420	-0-	-37	-0-	1397	2	23	9	N	21					55
04	1440	#	1401	-0-	-39	-0-	1365	2	36	9	N	33					88
05	1488	#	1457	-0-	-31	-0-	1415	2	42	9	N	38					126
06	1440	#	1371	-0-	-69	-0-	1347	2	24	9	N	22					148
07	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1473	2	31	9	N	28					176
08	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12	156	1			32
09	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	N	16					48
10	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	N	20					68
11	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					96
*12	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1594	2	28	9	N	25					121

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					13
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	13	7			-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	267	2	50	9	Y	45					45
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					45
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6					51
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					51
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					51
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	291	2	81	9	Y	74					125
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					125
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

01	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2		N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1029	-0-	-147	-0-	1022	2	7	9	Y	6					6
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					7
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					7
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1201	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					7
07	1457	#	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			Y	-0-					7
08	1457	#	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			Y	-0-					7
09	1410	#	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			Y	-0-					7
10	1426	#	991	-0-	-435	-0-	991	2			Y	-0-					7
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1369	2	28	9	Y	25	31	1			1
12	1426	#	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

01	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

01	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					1
02	728	#	609	-0-	-119	-0-	609	2			N	-0-					1
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					1
04	780	#	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					1
05	806	#	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					1
06	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1
07	837	#	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					1
08	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1
09	810	#	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					1
10	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1
11	810	#	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					1
12	806	#	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	R	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	2643	R	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
06	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
07	2870	R	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
08	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
09	2751	R	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
10	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
12	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					112
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					112
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					112
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					5
02	532	#	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					5
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					5
04	570	#	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					5
05	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					5
06	510	#	286	-0-	-224	-0-	286	3			N	-0-					5
07	527	#	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					5
08	527	#	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					5
09	420	#	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					5
10	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					5
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					5
12	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					3
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					3
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					3
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					3
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
11	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	186	#	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	186	#	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	510	-0-	-48	-0-	78	1	432	2	N	-0-					-0-
02	504	#	496	-0-	-8	-0-	70	1	426	2	N	-0-					-0-
03	558	#	498	-0-	-60	-0-	77	1	421	2	N	-0-					-0-
04	540	#	451	-0-	-89	-0-	75	1	376	2	N	-0-					-0-
05	558	#	546	-0-	-12	-0-	78	1	468	2	N	-0-					-0-
06	540	#	244	-0-	-296	-0-	78	1	166	2	N	-0-					-0-
07	558	#	522	-0-	-36	-0-	81	1	441	2	N	-0-					-0-
08	558	#	379	-0-	-179	-0-	81	1	298	2	N	-0-					-0-
09	540	#	539	-0-	-1	-0-	78	1	461	2	N	-0-					-0-
10	558	#	524	-0-	-34	-0-	81	1	443	2	N	-0-					-0-
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	78	1	426	2	N	-0-					-0-
12	558	#	510	-0-	-48	-0-	81	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-							2
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	118	2	N	-0-							2
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-							2
04	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-							2
05	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	2	N	-0-							2
06	150	#	41	-0-	-109	-0-	41	2	N	-0-							2
07	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	-0-							2
08	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2	N	-0-							2
09	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-							2
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-							2
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-							2
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-							2

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

01	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-							61
02	420	#	298	-0-	-122	-0-	298	2	N	-0-							61
03	465	#	310	-0-	-155	-0-	310	2	N	-0-							61
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-							61
05	434	#	341	-0-	-93	-0-	341	2	N	-0-							61
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	5	5					56
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	5	5					51
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-							51
09	420	#	324	-0-	-96	-0-	324	2	N	-0-							51
10	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-							51
*11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-							51
12	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2	N	-0-							17

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	403	#	366	-0-	-37	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	452	R	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
12	434	#	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
02	224	#	160	-0-	-64	-0-	160	2			N	-0-					39
03	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					39
04	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					39
05	341	#	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					39
06	330	#	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					39
07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					39
08	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					39
09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					39
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					39
11	180	#	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					39
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					23
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					23
04	360	#	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					23
05	372	#	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					23
06	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					23
07	372	#	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					23
08	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					23
09	270	#	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					23
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					23
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	785	-0-	-827	-0-	777	2	8	9	N	7	154	1			18
02	1456	#	664	-0-	-792	-0-	660	2	4	9	N	4					22
03	1612	#	753	-0-	-859	-0-	749	2	4	9	N	4					26
04	1530	#	1299	-0-	-231	-0-	1291	2	8	9	N	7					33
05	1581	#	1344	-0-	-237	-0-	1310	2	34	9	N	31					64
06	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					65
07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					66
08	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7	9	N	6					72
09	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	1516	2	6	9	N	5					77
10	1674	#	832	-0-	-842	-0-	825	2	7	9	N	6					83
11	1620	#	464	-0-	-1156	-0-	460	2	4	9	N	4					87
12	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 12,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	R	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					45
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					45
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	18	1	203	3	N	-0-					45
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					45
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					45
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	16	1	182	3	N	-0-					45
07	248	#	189	-0-	-59	-0-	15	1	174	3	N	-0-					45
08	248	#	173	-0-	-75	-0-	15	1	158	3	N	-0-					45
09	240	#	152	-0-	-88	-0-	12	1	140	3	N	-0-					45
10	248	#	144	-0-	-104	-0-	11	1	133	3	N	-0-					45
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	9	1	109	3	N	-0-					45
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					5
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					5
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					5
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					5
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					5
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					5
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					5
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5
*11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					3
03	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					3
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					3
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					3
06	360	#	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					3
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					3
08	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3
09	450	#	294	-0-	-156	-0-	294	3			Y	-0-					3
10	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3
*11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					2
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					2
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
*11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					2
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					2
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					2
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
*11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					777
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	283	3	7	9	N	6	58	1			725
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	286	3	13	9	N	12					737
04	330	#	297	-0-	-33	-0-	287	3	10	9	N	9					746
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	327	3	8	9	N	7					753
06	360	#	308	-0-	-52	-0-	298	3	10	9	N	9					762
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	317	3	9	9	N	8					770
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	N	6					776
09	300	#	86	-0-	-214	-0-	75	3	11	9	N	10					786
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	701	3	9	9	N	8					794
11	901	R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	N	8					802
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					802

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		244	-0-	244	418	244	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		227	-0-	227	645	227	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		257	-0-	257	902	257	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		245	-0-	245	1147	245	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10		299	-0-	299	1446	299	3			Y	-0-					34
06	1811	R	365	-0-	-1446	-0-	365	3			Y	-0-					34
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					34
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					34
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					34
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					34
11	360	#	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	900	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	1200	300	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		300	-0-	300	1500	300	3			Y	-0-					-0-
06	1800	R	300	-0-	-1500	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					54
02	532	#	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					54
03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					54
04	570	#	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					54
05	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					54
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					54
07	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					54
08	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					54
09	510	#	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-					54
10	527	#	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					54
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					54
12	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					10
02	448	#	371	-0-	-77	-0-	371	2			Y	-0-					10
03	527	#	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					10
04	510	#	389	-0-	-121	-0-	389	2			Y	-0-					10
05	527	#	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					10
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					10
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
08	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					10
09	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					10
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					14
11	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					14
12	977	R	977	-0-	-0-	-0-	905	2	72	9	Y	65					79

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	588	#	577	-0-	-11	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	#	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630	#	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	#	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					3
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					3
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					5
02	700	#	104	-0-	-596	-0-	104	2			Y	-0-					5
03	3116	R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					5
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					5
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
06	750	#	335	-0-	-415	-0-	335	2			Y	-0-					5
07	775	#	216	-0-	-559	-0-	216	2			Y	-0-					5
08	775	#	553	-0-	-222	-0-	553	2			Y	-0-					5
09	750	#	251	-0-	-499	-0-	251	2			Y	-0-					5
10	775	#	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					5
11	540	#	188	-0-	-352	-0-	188	2			Y	-0-					5
12	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-	59	1			2
02	616	#	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					2
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					2
04	660	#	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					2
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					2
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					2
07	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					2
08	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2
09	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					2
10	682	#	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					2
11	660	#	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					2
12	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					3
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

01	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	R	834	-0-	-0-	-0-	403	1	391	2	Y	36	87	1			67
							40	9									
02	576	R	576	-0-	-0-	-0-	364	1	193	2	Y	17					84
							19	9									
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	403	1	190	2	Y	5					89
							6	9									
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	1	12	2	Y	-0-					89
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					89
06	690	#	390	-0-	-300	-0-	390	1			Y	-0-					89
07	651	#	403	-0-	-248	-0-	403	1			Y	-0-					89
08	589	#	416	-0-	-173	-0-	403	1	13	9	Y	12	69	1			32
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					32
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					32
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

01	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	186	-0-	-122	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	#	319	-0-	-84	-0-	319	2		Y	-0-			93
02	364	#	267	-0-	-97	-0-	267	2		Y	-0-			93
03	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2		Y	-0-			93
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			93
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			93
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			93
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			93
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2		Y	-0-			93
09	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	2		Y	-0-			93
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2		Y	-0-			93
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2		Y	-0-			93
12	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2		Y	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			7
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			7
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2		Y	-0-			7
04	660	#	610	-0-	-50	-0-	610	2		Y	-0-			7
05	682	#	614	-0-	-68	-0-	614	2		Y	-0-			7
06	660	#	588	-0-	-72	-0-	588	2		Y	-0-			7
07	682	#	596	-0-	-86	-0-	596	2		Y	-0-			7
08	682	#	581	-0-	-101	-0-	581	2		Y	-0-			7
09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			7
10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			7
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			7
12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	22	-0-	-146	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	81	-0-	-227	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	403	1	658	2	Y	-0-					20
02	898	R	898	-0-	-0-	-0-	364	1	534	2	Y	-0-					20
03	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	403	1	679	2	Y	-0-					20
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	390	1	610	2	Y	-0-					20
05	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	403	1	726	2	Y	-0-					20
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	390	1	658	2	Y	-0-					20
07	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	403	1	640	2	Y	-0-					20
08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	403	1	610	2	Y	-0-					20
09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	390	1	488	2	Y	-0-					20
10	955	R	955	-0-	-0-	-0-	403	1	552	2	Y	-0-					20
11	949	R	949	-0-	-0-	-0-	390	1	559	2	Y	-0-					20
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	403	1	595	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

01	868	#	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	692	-0-	-148	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	810	#	803	-0-	-7	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	775	#	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					30
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					30
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					30
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30
05	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					30
06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25					55
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	Y	34					89
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					89
09	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					89
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					89
12	620	#	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

01	713	#	424	-0-	-289	-0-	424	2			Y	-0-					73
02	448	#	373	-0-	-75	-0-	373	2			Y	-0-					73
03	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					73
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12					85
05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	Y	7					92
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	Y	15					107
07	837	#	657	-0-	-180	-0-	645	2	12	9	Y	11	75	1			43
08	837	#	697	-0-	-140	-0-	682	2	15	9	Y	14					57
09	810	#	656	-0-	-154	-0-	649	2	7	9	Y	6					63
10	837	#	684	-0-	-153	-0-	669	2	15	9	Y	14					77
11	810	#	662	-0-	-148	-0-	656	2	6	9	Y	5					82
12	791	R	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	Y	10					92

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	113	-0-	113	226	113	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	127	-0-	127	353	127	2			Y	-0-					-0-
09	481 R	128	-0-	-353	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	533	2	26	9	Y	24					167
02	560	#	552	-0-	-8	-0-	507	2	45	9	Y	41					208
03	620	#	574	-0-	-46	-0-	563	2	11	9	Y	10	146	1			72
04	600	#	573	-0-	-27	-0-	527	2	46	9	Y	42					114
05	620	#	594	-0-	-26	-0-	515	2	79	9	Y	72					186
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	545	2	42	9	Y	38					224
07	589	#	510	-0-	-79	-0-	506	2	4	9	Y	4					228
08	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					228
09	570	#	565	-0-	-5	-0-	526	2	39	9	Y	35	159	1			104
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	507	2	23	9	Y	21					125
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	537	2	74	9	Y	67					192
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	530	2	31	9	Y	28	171	1			49

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	403	-0-	-493	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	406	-0-	-586	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	936	-0-	-54	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
05	1023	#	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
07	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					44
02	616	#	613	-0-	-3	-0-	613	2			Y	-0-					44
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					44
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					44
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					44
06	690	#	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					44
07	775	#	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					44
08	775	#	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					44
09	750	#	632	-0-	-118	-0-	632	2			Y	-0-					44
10	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					44
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	601	2			Y	-0-					44
12	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					5
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					5
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					5
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					29
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					29
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					29
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					29
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					29
07	248	#	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					29
08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					29
09	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					29
10	248	#	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					29
11	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					29
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	527	#	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	527	#	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	508	-0-	-298	-0-	505	2	3	9	N	3					48
02	728	#	570	-0-	-158	-0-	570	2			N	-0-					48
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	N	9					57
04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	705	2	31	9	N	28	78	1			7
05	800	R	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					15
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	814	2	68	9	N	62					77
07	895	R	895	-0-	-0-	-0-	840	2	55	9	N	50	74	1			53
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	840	2	52	9	N	47					100
09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	806	2	54	9	N	49	74	1			75
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	823	2	40	9	N	36	74	1			37
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	759	2	24	9	N	22					59
12	806	#	788	-0-	-18	-0-	751	2	37	9	N	34	75	1			18

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					79
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	249	2	12	9	N	11					90
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7	85	1			12
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4					16
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	232	2	11	9	N	10					26
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	187	2	10	9	N	9					35
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	174	2	12	9	N	11					46
08	248	#	195	-0-	-53	-0-	185	2	10	9	N	9					55
09	240	#	198	-0-	-42	-0-	188	2	10	9	N	9					64
10	248	#	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3					67
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					69
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	R	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	410	R	410	-0-		-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-		-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-		-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-		-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	445	R	445	-0-		-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	460	R	460	-0-		-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	477	R	477	-0-		-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	459	R	459	-0-		-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	434	#	263	-0-		-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	420	#	205	-0-		-215	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	434	#	205	-0-		-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	735	-0-		-784	-0-	725	3	10	9	N	9					29
02	1372	#	575	-0-		-797	-0-	562	3	13	9	N	12					41
03	1519	#	613	-0-		-906	-0-	602	3	11	9	N	10					51
04	960	#	750	-0-		-210	-0-	724	3	26	9	N	24					75
05	992	#	-0-	-0-		-992	-0-					N	14					89
06	720	#	596	-0-		-124	-0-	579	3	17	9	N	15					104
07	775	#	657	-0-		-118	-0-	646	3	11	9	N	10					114
08	775	#	639	-0-		-136	-0-	639	3			N	-0-					114
09	750	#	606	-0-		-144	-0-	606	3			N	-0-					114
10	651	#	614	-0-		-37	-0-	614	3			N	-0-					114
11	630	#	516	-0-		-114	-0-	513	3	3	9	N	3					117
12	651	#	635	-0-		-16	-0-	633	3	2	9	N	2					119

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	437	-0-	-11	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	570	-0-	-236	-0-	570	3			Y	-0-					82
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					82
03	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-					82
04	600	#	406	-0-	-194	-0-	406	3			Y	-0-	66	1			16
05	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					16
06	540	#	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-					16
07	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-					16
08	620	#	324	-0-	-296	-0-	324	3			Y	-0-					16
09	600	#	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					16
10	620	#	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					16
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					16
12	589	#	343	-0-	-246	-0-	343	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					86
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					86
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					86
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
06	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					86
07	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					86
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					86
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					86
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					86
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					86
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					24
02	476	#	424	-0-	-52	-0-	424	3			Y	-0-					24
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					24
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					24
05	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					24
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	699	3	29	9	Y	26					50
07	781	R	781	-0-	-0-	-0-	751	3	30	9	Y	27					77
08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	Y	12					89
09	720	#	679	-0-	-41	-0-	618	3	61	9	Y	55	88	1			56
10	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	3			Y	-0-					56
11	750	#	673	-0-	-77	-0-	672	3	1	9	Y	1					57
12	775	#	692	-0-	-83	-0-	688	3	4	9	Y	4					61

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	763	-0-	-291	-0-	761	3	2	9	Y	2					36
02	952	#	587	-0-	-365	-0-	587	3			Y	-0-					36
03	1023	#	816	-0-	-207	-0-	816	3			Y	-0-					36
04	900	#	757	-0-	-143	-0-	757	3			Y	-0-					36
05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	855	3	6	9	Y	5					41
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	Y	5					46
07	934	R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	Y	3					49
08	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					49
09	870	#	864	-0-	-6	-0-	861	3	3	9	Y	3					52
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2					54
11	900	#	852	-0-	-48	-0-	852	3			Y	-0-					54
12	913	R	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5					59

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	728	-0-	-667	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	1260	#	185	-0-	-1075	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	1302	#	310	-0-	-992	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	329	-0-	-931	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	310	-0-	-620	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	295	-0-	-395	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	501	-0-	-274	-0-	493	3	8	9	Y	7					21
02	700	#	424	-0-	-276	-0-	418	3	6	9	Y	5					26
03	744	#	625	-0-	-119	-0-	623	3	2	9	Y	2					28
04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5					33
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	670	3	8	9	Y	7					40
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6					46
07	739	R	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					50
08	753	R	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	Y	5					55
09	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8					63
10	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2					65
11	720	#	690	-0-	-30	-0-	688	3	2	9	Y	2					67
12	744	#	700	-0-	-44	-0-	692	3	8	9	Y	7					74

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	887	-0-	-43	-0-	876	3	11	9	Y	10					85
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	674	3			Y	-0-					85
03	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	3			Y	-0-					85
04	870	#	828	-0-	-42	-0-	827	3	1	9	Y	1					86
05	899	#	824	-0-	-75	-0-	816	3	8	9	Y	7					93
06	870	#	818	-0-	-52	-0-	814	3	4	9	Y	4					97
07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	Y	12	86	1			23
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					23
09	840	#	822	-0-	-18	-0-	816	3	6	9	Y	5					28
10	868	R	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6					34
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	Y	7					41
12	868	#	797	-0-	-71	-0-	797	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					128
02	420	#	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					128
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					128
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					128
05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					128
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	N	13					141
07	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					141
08	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1462	3	15	9	N	14					155
09	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1411	3	23	9	N	21					176
10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	3	18	9	N	16					192
11	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					203
12	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2					205

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					46
02	364	#	190	-0-	-174	-0-	190	3			N	-0-					46
03	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					46
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					46
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					46
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
07	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					46
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					46
09	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					46
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					46
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					46
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					103
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103
03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					103
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					103
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					103
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					103
08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					103
09	180	#	413	-0-	233	-0-	407	3	6	9	N	5					108
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	N	6					114
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					119
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					43
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					43
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					43
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					43
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					43
08	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					43
09	270	#	154	-0-	-116	-0-	154	3			Y	-0-					43
10	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					43
11	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					43
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					32
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	224	3	75	9	N	68	68	1			32
03	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					32
04	300	#	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					32
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
06	300	#	63	-0-	-237	-0-	63	3			N	-0-					32
07	310	#	78	-0-	-232	-0-	78	3			N	-0-					32
08	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					32
09	300	#	74	-0-	-226	-0-	74	3			N	-0-					32
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					32
*11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					32
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	#	378	-0-	-211	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	392	#	315	-0-	-77	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	403	#	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					5
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					5
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					5
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					5
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	562	-0-		-58		-0-	562	2			Y	-0-					24
02	542	N	542	-0-		-0-		-0-	542	2			Y	-0-					24
03	589	N	571	-0-		-18		-0-	563	2	8	9	Y	7					31
04	849	N	849	-0-		-0-		-0-	836	2	13	9	Y	12					43
05	961	N	961	-0-		-0-		-0-	961	2			Y	-0-					43
06	1003	N	1003	-0-		-0-		-0-	985	2	18	9	Y	16					59
07	990	N	990	-0-		-0-		-0-	987	2	3	9	Y	3					62
08	998	N	998	-0-		-0-		-0-	992	2	6	9	Y	5					67
09	944	N	944	-0-		-0-		-0-	932	2	12	9	Y	11					78
10	933	N	933	-0-		-0-		-0-	924	2	9	9	Y	8					86
11	900	N	872	-0-		-28		-0-	865	2	7	9	Y	6					92
12	930	N	847	-0-		-83		-0-	843	2	4	9	Y	4					96

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-		-28		-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-		-1		-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-		-30		-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-		-0-		-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-		-0-		-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0-		-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-		-0-		-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-		-0-		-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-		-0-		-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4		-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-		-0-		-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-		-5		-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-		-13		-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-		-0-		-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-		-0-		-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-		-9		-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-		-0-		-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-		-14		-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-		-13		-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-		-0-		-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-		-22		-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-		-29		-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-		-0-		-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-		-9		-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					185
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	249	2	112	9	N	102	155	1			132
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	54	-0-	-349 B	-0-	42	2	12	9	N	11					143
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	321	2	51	9	N	46					189
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	244	2	6	9	N	5					194
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	259	2	90	9	N	82					276
07	372	N	242	-0-	-130 B	-0-	200	2	42	9	N	38					314
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	175	2	41	9	N	37	168	1			183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	2	1	9	N	1					184
10	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	878	2	215	9	N	195	171	1			208
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	883	2	79	9	N	72	164	1			116
12	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	660	2	15	9	N	14					130

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					2
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

01	310 N	49	-0-	-261	-0-	40	2	9	9	N	8					116
02	280 N	72	-0-	-208	-0-	46	2	26	9	N	24					140
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	N	23					163
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	292	2	37	9	N	34	136	1			61
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	210	2	20	9	N	18					79
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17					96
07	341 N	165	-0-	-176	-0-	146	2	19	9	N	17					113
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	264	2	21	9	N	19					132
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	331	2	28	9	N	25	124	1			33
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	309	2	28	9	N	25					58
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	77	2	20	9	N	18					76
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2572	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2344	2	50	9	N	45					45
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2319	2	57	9	N	52	1	8			96
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2290	2	23	9	N	21	87	1			30
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2132	2	74	9	N	67	89	1			8
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	2	36	9	N	33					41
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	N	23	1	8			63
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2129	2	33	9	N	30	67	1			26

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	699	2	52	9	N	47	68	1	2	8	43
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37	5	8			75
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	78	1	1	8	31
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	2	39	9	N	35					66
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	707	2	46	9	N	42	83	1	2	8	23
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	626	2	35	9	N	32					55
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	662	2	43	9	N	39	69	1	2	8	23
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	638	2	42	9	N	38	1	8			60
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	578	2	45	9	N	41	76	1			25
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	697	2	46	9	N	42	1	8			66
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	590	2	41	9	N	37	71	1	1	8	31
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	517	2	39	9	N	35	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	644	2	24	9	N	22					43
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			N	-0-					43
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-	43	1			-0-
04	630	N	105	-0-	-525	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3					3
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					3
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					3
10	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					3
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					3
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	358	-0-	-913	-0-	347	2	11	9	N	10					63
02	672	N	210	-0-	-462	-0-	210	2			N	-0-					63
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2			N	-0-	63	1			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					3
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					5
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					5
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					5
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					5
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					5
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					5
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					5
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					53
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	53	1			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					6
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					6
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					6
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	1	8			6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					61
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	555	2	2	9	N	2	2	8			61
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	521	2	22	9	N	20					81
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11	2	8			90
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	625	2	13	9	N	12	6	8			96
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10	73	1			33
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	607	2	12	9	N	11	1	8			43
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	639	2	8	9	N	7					50
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					55
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13					68
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	571	2	9	9	N	8	48	1			28
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					33

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-		113	2			N	-0-					10
02	112	N	24	-0-	-88	-0-		24	2			N	-0-					10
03	155	N	29	-0-	-126	-0-		29	2			N	-0-	10	1			-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-		18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	574	396	1			549
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	381	1			540
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	366	1			238
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					247
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					265

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEN OIL LLC 016944

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10904	3	39	9	Y	35	34	1			101
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9904	3	31	9	Y	28					129
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11208	3	17	9	Y	15					144
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10298	3	18	9	Y	16	25	1			135
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11240	3	11	9	Y	10	24	1			121
06	DLQ G-10		10682	-0-	10682	10682	10657	3	25	9	Y	23	25	1			119
07	DLQ G-10		12341	-0-	12341	23023	12331	3	10	9	Y	9					128
08	DLQ G-10		12654	-0-	12654	35677	12645	3	9	9	Y	8					136
09	46761	X	11084	-0-	-35677	-0-	11077	3	7	9	Y	6					142
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10733	3	10	9	Y	9	26	1			125
11	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11777	3	8	9	Y	7					132
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 122,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10609	-0-	-24	-0-	10523	3	86	9	Y	78	112	1			123
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10346	3	32	9	Y	29					152
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13418	3	29	9	Y	26					178
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10589	3	33	9	Y	30	47	1			161
05	10633	X	6478	-0-	-4155	-0-	6458	3	20	9	Y	18	44	1			135
06	DLQ G-10		9924	-0-	9924	9924	9880	3	44	9	Y	40	44	1			131
07	DLQ G-10		10312	-0-	10312	20236	10295	3	17	9	Y	15					146
08	DLQ G-10		11939	-0-	11939	32175	11926	3	13	9	Y	12					158
09	42877	X	10702	-0-	-32175	-0-	10692	3	10	9	Y	9					167
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10640	3	18	9	Y	16	46	1			137
11	11550	X	9686	-0-	-1864	-0-	9666	3	20	9	Y	18					155
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 114,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	12968	3	103	9	Y	94	188	1			179
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12314	3	119	9	Y	108					287
03	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13124	3	204	9	Y	185	190	1			282
04	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13234	3	107	9	Y	97	189	1			190
05	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16564	3	117	9	Y	106					296
06	DLQ G-10		14571	-0-	14571	14571	14481	3	90	9	Y	82	177	1			201
07	DLQ G-10		16136	-0-	16136	30707	16023	3	113	9	Y	103					304
08	DLQ G-10		16825	-0-	16825	47532	16744	3	81	9	Y	74	186	1			192
09	63278	X	15746	-0-	-47532	-0-	15657	3	89	9	Y	81					273
10	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15010	3	136	9	Y	124	171	1			226
11	16290	X	15930	-0-	-360	-0-	15794	3	136	9	Y	124					350
12	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					350

TOTAL GAS PROD: 163,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4508	3	37	9	Y	34	65	1			59
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4136	3	13	9	Y	12					71
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4087	3	58	9	Y	53					124
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3905	3	83	9	Y	75	119	1			80
05	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3288	3	54	9	Y	49	117	1			12
06	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4426	3	112	9	Y	102	112	1			2
07	DLQ G-10		1822	-0-	1822	6360	1780	3	42	9	Y	38					40
08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	7366	970	3	36	9	Y	33					73
09	9856	X	2490	-0-	-7366	-0-	2464	3	26	9	Y	24					97
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3093	3	47	9	Y	43	119	1			21
11	4530	X	2761	-0-	-1769	-0-	2721	3	40	9	Y	36					57
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 35,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12608	-0-	12608	25680	12445	2	163	9	Y	148	176	1			69
02	DLQ G-10		10683	-0-	10683	36363	10570	3	113	9	Y	103	43	1			129
03	DLQ G-10		9869	-0-	9869	46232	9738	3	131	9	Y	119	166	1			82
04	53030	X	6798	-0-	-46232	-0-	6687	3	111	9	Y	101	147	1			36
05	12679	X	7014	-0-	-5665	-0-	6913	3	101	9	Y	92	89	1			39
06	12210	X	6065	-0-	-6145	-0-	5965	3	100	9	Y	91	96	1			34
07	11842	X	6254	-0-	-5588	-0-	6078	3	176	9	Y	160	153	1			41
08	9858	X	2519	-0-	-7339	-0-	2401	3	118	9	Y	107	97	1			51
09	6810	X	1146	-0-	-5664	-0-	912	3	234	9	Y	213	241	1			23
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	49	28	1			44
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	1	1	1			44
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 62,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14491	-0-	14491	24685	14268	2	223	9	Y	203	201	1			80
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	31407	6650	3	72	9	Y	65	27	1			118
03	DLQ G-10		12683	-0-	12683	44090	12542	3	141	9	Y	128	178	1			68
04	58620	X	14530	-0-	-44090	-0-	14394	3	136	9	Y	124	180	1			12
05	13547	X	12440	-0-	-1107	-0-	12318	3	122	9	Y	111	107	1			16
06	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16210	3	129	9	Y	117	123	1			10
07	13547	X	9259	-0-	-4288	-0-	9083	3	176	9	Y	160	153	1			17
08	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15165	3	134	9	Y	122	111	1			28
09	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13134	3	68	9	Y	62	70	1			20
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16346	3	151	9	Y	137	80	1			77
11	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18719	3	166	9	Y	151	104	1			124
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 150,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36016	-0-	36016	73991	35773	2	243	9	Y	221	240	1			95
02	DLQ G-10		33642	-0-	33642	107633	33287	3	355	9	Y	323	135	1			283
03	DLQ G-10		38344	-0-	38344	145977	38143	3	201	9	Y	183	255	1			211
04	181862	X	35885	-0-	-145977	-0-	35687	3	198	9	Y	180	262	1			129
05	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	39708	3	199	9	Y	181	175	1			135
06	36060	X	35091	-0-	-969	-0-	34925	3	166	9	Y	151	159	1			127
07	40796	X	40796	-0-	-0-	-0-	40501	3	295	9	Y	268	256	1			139
08	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	40343	3	196	9	Y	178	162	1			155
09	38610	X	37292	-0-	-1318	-0-	37189	3	103	9	Y	94	106	1			143
10	39928	X	35753	-0-	-4175	-0-	35577	3	176	9	Y	160	94	1			209
11	38640	X	28263	-0-	-10377	-0-	28101	3	162	9	Y	147	102	1			254
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 401,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	22	1	706	2	Y	-0-					24
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					24
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	2	Y	-0-					24
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	2	Y	-0-					24
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	-0-					24
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	-0-					24
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					24
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					24
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-					24
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-					24
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					24
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	26	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	27	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	27	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	62	1	1959	2	Y	-0-					5
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1837	2	Y	-0-					5
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					5
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	Y	-0-					5
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	Y	-0-					5
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	66	1	2032	2	Y	-0-					5
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	-0-					5
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	77	1	2298	2	Y	-0-					5
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	77	1	2214	2	Y	-0-					5
10	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	62	1	1690	2	Y	-0-					5
11	2310	N	1824	-0-	-486	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					5
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	73	1	2020	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	83	1	2652	2	Y	-0-					22
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	2	Y	-0-					22
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					22
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	74	1	2195	2	Y	-0-					22
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	80	1	2400	2	Y	-0-					22
06	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	78	1	2410	2	Y	-0-					22
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	85	1	2236	2	Y	-0-					22
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	85	1	2543	2	Y	-0-					22
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	81	1	2326	2	Y	-0-					22
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	2	Y	-0-					22
11	2370	N	2150	-0-	-220	-0-	74	1	2076	2	Y	-0-					22
12	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	79	1	2188	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

01	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					7
02	1064	N	812	-0-	-252	-0-	26	1	786	2	Y	-0-					7
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					7
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	32	1	960	2	Y	-0-					7
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	Y	-0-					7
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					7
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	Y	-0-					7
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	31	1	918	2	Y	-0-					7
09	1020	N	2	-0-	-1018	-0-	2	2			Y	-0-					7
10	1023	N	17	-0-	-1006	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	299	-0-	-271	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

01	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	335	1	13962	2	Y	-0-					164
02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	302	1	13851	2	Y	-0-					164
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	335	1	6285	2	Y	15					179
							17	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	324	1	5306	2	Y	30	186	1			23
							33	9									
05	4619	X	3542	-0-	-1077	-0-	325	1	3217	2	Y	-0-					23
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	319	1	4364	2	Y	-0-					23
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	334	1	4535	2	Y	1					24
							1	9									
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	335	1	4548	2	Y	-0-					24
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	324	1	4424	2	Y	-0-					24
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	335	1	4036	2	Y	-0-					24
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	324	1	5861	2	Y	26	34	1			16
							29	9									
12	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	335	1	9200	2	Y	-0-	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	38	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	26	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	891	-0-	-219	-0-	19	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	34	1	1133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					104
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					104
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					104
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					104
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					104
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					104
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					104
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					104
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					104
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					104
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					28
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					28
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					28
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					28
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					28
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					28
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					28
09	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	2			Y	-0-					28
10	1457	N	849	-0-	-608	-0-	849	2			Y	-0-					28
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			Y	-0-					28
12	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			Y	-0-					55
02	1372	N	1176	-0-	-196	-0-	1176	2			Y	-0-					55
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					55
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					55
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			Y	-0-					55
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			Y	-0-					55
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					55
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					55
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					55
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					55
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					55
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	109	1	555	2	Y	-0-					13
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	Y	-0-					13
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	115	1	607	2	Y	-0-					13
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	147	1	795	2	Y	-0-					13
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	716	2	Y	-0-					13
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	131	1	691	2	Y	11					24
							12	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	137	1	717	2	Y	6					15
							7	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	680	2	Y	3					18
							3	9									
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	138	1	655	2	Y	-0-					18
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	119	1	333	2	Y	-0-					18
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	Y	5					48
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	1			48
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	Y	7					55
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6	42	1			19
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-	7	1			12
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	1	1			11
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					11
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3					14
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	2	9	9	Y	8					22
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					22
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					22
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	37	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	33	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	37	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	36	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	41	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	668	-0-	-696	-0-	23	1	645	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	-0-					13
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	Y	-0-					13
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	Y	-0-					13
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					13
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					13
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	298	2	Y	11					24
							12	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	307	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	309	2	Y	6					15
							7	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	Y	3					18
							3	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	Y	-0-					18
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	77	1	215	2	Y	-0-					18
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			Y	-0-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	-0-					6
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			Y	-0-					6
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			Y	-0-					6
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			Y	-0-					6
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			Y	-0-					6
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-		236	2			Y	-0-					6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-		320	2			Y	-0-					6
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-					6
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-					6
11	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2			Y	-0-					6
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		1221	2	11	9	Y	10					70
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		1153	2	8	9	Y	7	36	1			41
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		1272	2	8	9	Y	7					48
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		1190	2	6	9	Y	5	7	1			46
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2			Y	-0-	1	1			45
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		1226	2	2	9	Y	2					47
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		1240	2	3	9	Y	3					50
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		1317	2	8	9	Y	7	20	1			37
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		1247	2	8	9	Y	7	12	1			32
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2			Y	-0-	19	1			13
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2			Y	-0-					13
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49	-0-		571	2			N	-0-					32
02	560	N	540	-0-	-20	-0-		540	2			N	-0-					32
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-		613	2	8	9	N	7					39
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-		611	2	8	9	N	7					46
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		1159	2	14	9	N	13	52	1			7
06	600	N	574	-0-	-26	-0-		574	2			N	-0-					7
07	651	N	649	-0-	-2	-0-		649	2			N	-0-					7
08	651	N	639	-0-	-12	-0-		639	2			N	-0-					7
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-					7
10	651	N	510	-0-	-141	-0-		510	2			N	-0-					7
11	630	N	515	-0-	-115	-0-		515	2			N	-0-					7
12	620	N	406	-0-	-214	-0-		406	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					11
*12	T. A.		254	-0-	254	529	254	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					12
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	1					13
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					13
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	31	1	536	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					2
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	31	1	464	2	Y	1					3
							1	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	5					8
							6	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	1					9
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					9
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	103	84	1			28
							113	9									
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	31	1	639	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	32	1	701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					12
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	58	1	852	2	Y	1					13
							1	9									
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	65	1	955	2	Y	-0-					13
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	Y	-0-					2
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	1					3
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	Y	5					8
							6	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	1					9
							1	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	-0-					9
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	62	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	989	-0-	-65	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

01	930	N	810	-0-	-120	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					12
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	80	1	556	2	Y	1					13
							1	9									
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	88	1	592	2	Y	-0-					13
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	86	1	632	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	Y	-0-					2
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	86	1	562	2	Y	1					3
							1	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	88	1	1922	2	Y	5					8
							6	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	1					9
							1	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-					9
10	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	86	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	35	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	34	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	36	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	46	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

01	403	N	296	-0-	-107	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					12
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	20	1	211	2	Y	1					13
							1	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					13
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	21	1	218	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					2
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	1					3
							1	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	243	2	Y	5					8
							6	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	1					9
							1	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					9
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	22	1	203	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	29	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	38	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	77	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		352	-0-	352	429	55	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		336	-0-	336	765	53	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		282	-0-	282	1047	45	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		311	-0-	311	1358	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	1662	N	304	-0-	-1358	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	52	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	42	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	11	1	374	2	N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
08	465	N	255	-0-	-210	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
10	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	40	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	41	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	40	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	44	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	47	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	45	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	36	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	871	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	237	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	206	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	221	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	215	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	216	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	222	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	213	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	220	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	692	-0-	-508	-0-	182	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	217	1	1192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					20
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	35	1	651	2	Y	1					21
							1	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	39	1	707	2	Y	1					22
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	19	31	1			10
							21	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					10
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	2					12
							2	9									
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	39	1	745	2	Y	4					16
							4	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	1					17
							1	9									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	38	1	669	2	Y	1					18
							1	9									
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	39	1	640	2	Y	-0-	10	1			8
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					8
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					12
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	80	1	1254	2	Y	1					13
							1	9									
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	86	1	1318	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-					2
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1384	2	Y	1					3
							1	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	Y	5					8
							6	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	1					9
							1	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					9
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33	1			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	588	2	Y	-0-					32
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	104	1	532	2	Y	-0-					32
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	111	1	585	2	Y	-0-					32
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	92	1	495	2	Y	-0-					32
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	93	1	497	2	Y	-0-					32
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	88	1	466	2	Y	29					61
							32	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	90	1	467	2	Y	10	48	1			23
							11	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	Y	14					37
							15	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86	1	442	2	Y	7					44
							8	9									
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	89	1	424	2	Y	-0-					44
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	96	1	270	2	Y	-0-					44
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	90	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	84	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	92	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	93	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	98	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					29
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					29
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11					40
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					50
05	868	N	390	-0-	-478	-0-	368	2	22	9	N	20	61	1			9
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					9
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					9
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					9
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					9
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					9
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					9
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	639	-0-	-508	-0-	639	2			Y	-0-					173
02	1176	N	674	-0-	-502	-0-	674	2			Y	-0-	114	1			59
03	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					59
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-	22	1			37
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1	4	1			34
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					34
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					34
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					34
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					34
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					34
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			Y	-0-					34
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	1	1			33

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	41	1	517	2	N	-0-					-0-
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

01	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	260	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	232	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	238	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	238	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	246	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	249	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	249	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	280	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	940	-0-	-500	-0-	247	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	261	1	1430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	150	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	152	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	161	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	164	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	166	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	159	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	153	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	483	-0-	-507	-0-	127	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	175	1	958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	17	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	19	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	16	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	10	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	11	-0-	-325	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09	780 N	562	-0-	-218	-0-	562	2		N	-0-			-0-
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	780 N	646	-0-	-134	-0-	646	2		N	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					67
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	Y	1	49	1			19
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	10	1			9
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-	2	1			7
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					7
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					7
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					7
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					7
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					9
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					9
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					9
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					9
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					9
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					9
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					9
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					9
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	746	2	52	9	N	47	38	1			18
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

01	465 N	386	-0-	-79	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					22
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	16	1	326	2	Y	1					23
						1	9									
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					23
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					23
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					23
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					23
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					23
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					23
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					23
10	527 N	352	-0-	-175	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					23
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					23
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	28 1		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	N	6					25
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					25
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					25
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					25
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					25
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					25
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1116	2	72	9	N	65	68	1			22
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	22	1			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					84
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	804	2	1	9	Y	1	69	1			16
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					16
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	14	1			2
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					5
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					5
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					5
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					5
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					5
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					5
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			N	-0-					5
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			N	-0-					5
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					5
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					5
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					5
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1177	2	39	9	N	35	9	1			31

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-		833	2			N	-0-					55
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-		812	2	11	9	N	10					65
03	992	N	907	-0-	-85	-0-		904	2	3	9	N	3					68
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-		882	2			N	-0-					68
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-		906	2			N	-0-					68
06	870	N	831	-0-	-39	-0-		831	2			N	-0-					68
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-		847	2	85	9	N	77	102	1			43
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2			N	-0-	40	1			3
09	840	N	829	-0-	-11	-0-		829	2			N	-0-					3
10	930	N	833	-0-	-97	-0-		833	2			N	-0-					3
11	1050	N	863	-0-	-187	-0-		863	2			N	-0-					3
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3220	-0-	120	120		3220	2			N	-0-					124
02	2800	N	3811	-0-	1011	1131		3811	2			N	-0-					124
03	3100	N	2178	-0-	-922	209		2178	2			N	-0-					124
04	1980	X	1771	-0-	-209	-0-		1763	2	8	9	N	7					131
05	1705	X	1665	-0-	-40	-0-		1665	2			N	-0-					131
06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-		1497	2			N	-0-					131
07	1705	X	1553	-0-	-152	-0-		1551	2	2	9	N	2	93	1			40
08	1705	X	1499	-0-	-206	-0-		1499	2			N	-0-	37	1			3
09	1650	X	1411	-0-	-239	-0-		1411	2			N	-0-					3
10	1674	X	1416	-0-	-258	-0-		1364	2	52	9	N	47	38	1			12
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-		1435	2			N	-0-	12	1			-0-
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-		1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					36
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	19	1			18
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1280	2	11	9	Y	10					28
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1635	2	4	9	Y	4	21	1			11
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	934	2	2	9	Y	2	3	1			10
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	Y	1					11
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	Y	3					14
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	6	1			12
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			12
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-	6	1			6
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			Y	-0-					6
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					12
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					12
04	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					12
05	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	2			N	-0-					12
06	810	N	134	-0-	-676	-0-	134	2			N	-0-					12
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					12
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					12
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	1	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	810	N	403	-0-	-407	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	6	-0-	-1524	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					2
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					2
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					2
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					2
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					2
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					2
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					2
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	2			N	-0-					2
12	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					3
02	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					3
03	899	N	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					3
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					3
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					3
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					3
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					3
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					3
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					3
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

01	837	N	604	-0-	-233	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	N	-0-					-0-
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	22	1	769	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	150	-0-	-942	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	391	-0-	-1066	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	248	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	216	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	248	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	240	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	248	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	240	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	246	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	248	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	240	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	248	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	240	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	248	1	1256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					18
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					18
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					18
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					18
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					18
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					18
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					18
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					18
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					18
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					18
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					15
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					15
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					15
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					15
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					15
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	709	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	69	1	1728	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	61	1	1526	2	N	-0-			-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	53	1	1450	2	N	-0-			-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	71	1	1639	2	N	-0-			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	66	1	1662	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	60	1	1578	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	60	1	1565	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	66	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	53	1	1287	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	48	1	1295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	121	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	147	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	146	-0-	-1001	-0-	57	1	89	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	18	-0-	-1482	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	129	-0-	-894	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		140	-0-	140	267	140	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		92	-0-	92	359	92	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		113	-0-	113	472	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

01	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	68	1	2155	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	64	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	71	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	62	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	66	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	5	-0-	-1948	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	69	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	2	Y	-0-					28
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	35	1	1064	2	Y	-0-					28
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	36	1	1074	2	Y	-0-					28
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-					28
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	-0-					28
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1119	2	Y	-0-					28
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	44	1	1151	2	Y	-0-					28
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-					28
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	Y	-0-					28
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	Y	-0-					28
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					28
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	49	1	1374	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	9	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11617	-0-	-2023	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9890	-0-	-2094	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10157	-0-	-1933	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10350	-0-	-1678	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7077	-0-	-4173	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9981	-0-	-714	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9314	-0-	-856	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9396	-0-	-2384	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8750	-0-	-2650	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8970	-0-	-2810	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

01	10509	X	10006	-0-	-503	-0-	10000	2	6	9	Y	5					58
02	9380	X	9018	-0-	-362	-0-	9017	2	1	9	Y	1					59
03	10230	X	9937	-0-	-293	-0-	9934	2	3	9	Y	3					62
04	9900	X	9532	-0-	-368	-0-	9523	2	9	9	Y	8					70
05	10106	X	9778	-0-	-328	-0-	9764	2	14	9	Y	13					83
06	9690	X	9471	-0-	-219	-0-	9458	2	13	9	Y	12					95
07	9982	X	9868	-0-	-114	-0-	9843	2	25	9	Y	23					118
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9524	2	6	9	Y	5					123
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9345	2	17	9	Y	15					138
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					138
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9341	2	35	9	Y	32	159	1			11
12	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 114,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

01	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	125	1	2851	2	N	-0-					8
02	2996	X	2501	-0-	-495	-0-	112	1	2389	2	N	-0-					8
03	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	125	1	2449	2	N	2					10
							2	9									
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	122	1	2785	2	N	3					13
							3	9									
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	72	1	3229	2	N	10					23
							11	9									
06	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	80	1	2681	2	N	1					24
							1	9									
07	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	83	1	2914	2	N	8					32
							9	9									
08	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	89	1	2692	2	N	-0-					32
09	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	85	1	2625	2	N	1					33
							1	9									
10	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	83	1	2767	2	N	-0-					33
11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	81	1	2737	2	N	-0-					33
12	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	101	1	2447	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 33,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			Y	-0-					1
02	1568	N	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1208	2	33	9	Y	30	20	1			10
12	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	1057	2			Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	78	-0-	-139	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER GAS UNIT WELL #: 1V RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					35
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					35
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					35
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					35
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					35
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					35
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					35
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					35
09	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	2			N	-0-					35
10	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	1368	2	144	9	N	131	166	1			-0-
11	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	33	1	523	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	268	-0-	-1300	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	224	-0-	-1295	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
05	310	N	76	-0-	-234	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	109	-0-	-983	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	7	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

01	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	198	1	2095	2	N	7					95
							8	9									
02	2576	X	1887	-0-	-689	-0-	172	1	1715	2	N	-0-					95
03	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	173	1	1803	2	N	2					97
							2	9									
04	2670	X	2088	-0-	-582	-0-	142	1	1940	2	N	5					102
							6	9									
05	2759	X	1829	-0-	-930	-0-	170	1	1652	2	N	6					108
							7	9									
06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	163	1	1629	2	N	20					128
							22	9									
07	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	164	1	1667	2	N	7					135
							8	9									
08	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	154	1	1657	2	N	10					145
							11	9									
09	2100	X	1563	-0-	-537	-0-	146	1	1415	2	N	2	130	1			17
							2	9									
10	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	157	1	1578	2	N	-0-					17
11	1800	X	1334	-0-	-466	-0-	147	1	1187	2	N	-0-					17
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	151	1	1643	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	330 N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	227	1	5710	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	180	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	175	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3362	-0-	-838	-0-	118	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	201	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	196	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	175	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	159	1	4165	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	149	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	151	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	121	1	3253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	743	-0-	-1210	-0-	743	1			N	-0-					153
02	2408	X	978	-0-	-1430	-0-	690	1	288	2	N	-0-					153
03	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	745	1	279	2	N	-0-					153
04	2580	X	1348	-0-	-1232	-0-	727	1	621	2	N	-0-					153
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	779	1	1414	2	N	-0-					153
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	770	1	347	2	N	-0-					153
07	1395	X	1002	-0-	-393	-0-	783	1	219	2	N	-0-					153
08	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	789	1	585	2	N	-0-					153
09	2130	X	1235	-0-	-895	-0-	753	1	482	2	N	-0-					153
10	2201	X	845	-0-	-1356	-0-	770	1	75	9	N	68	178	1			43
11	1320	X	717	-0-	-603	-0-	717	1			N	-0-					43
12	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	736	1	407	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	323	1	2233	2	N	-0-					42
02	2492	N	2115	-0-	-377	-0-	272	1	1843	2	N	-0-					42
03	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	324	1	2182	2	N	-0-					42
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	430	1	2235	2	N	-0-					42
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	320	1	2135	2	N	-0-					42
06	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	364	1	1820	2	N	-0-					42
07	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	389	1	2239	2	N	-0-					42
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	435	1	2374	2	N	-0-					42
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	307	1	2277	2	N	-0-					42
10	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	256	1	2315	2	N	-0-					42
11	2670	N	2414	-0-	-256	-0-	245	1	2169	2	N	-0-					42
12	2666	N	1812	-0-	-854	-0-	218	1	1594	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
04	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
05	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
09	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
10	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-			-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3283	-0-	-527	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
05	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3265	-0-	-545	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
10	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	3237	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4446	-0-	-286	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
05	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	4327	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4317	-0-	-612	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	4556	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4248	-0-	-372	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	160	-0-	-4250	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	143	1	1534	2	N	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	132	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	157	1	1515	2	N	-0-			-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	156	1	1535	2	N	-0-			-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	153	1	1695	2	N	-0-			-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	N	-0-			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	159	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1317	2	N	-0-			-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	-0-			-0-
11	930	N	241	-0-	-689	-0-	27	1	214	2	N	-0-			-0-
12	961	N	86	-0-	-875	-0-	86	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	331	2	N	-0-			-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	22	1	279	2	N	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	26	1	301	2	N	-0-			-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	2	N	-0-			-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	2	N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	12			12
							13	9							
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	2	N	-0-			12
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	N	-0-			12
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1486	-0-	-670	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4037	-0-	1037	1037	240	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4305	-0-	1205	2242	248	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4113	-0-	1113	3355	238	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	4089	-0-	-3355	-0-	248	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	226	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	240	1	3528	2	N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	248	1	3476	2	N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	240	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	248	1	2012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	147	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3725	-0-	-167	-0-	126	1	3599	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	136	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	130	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	158	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3125	-0-	-1015	-0-	141	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	149	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	285	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	411	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2164	-0-	-1897	-0-	425	1	1739	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	1722	-0-	-1758	-0-	471	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	1432	-0-	-2443	-0-	395	1	1037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

01	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	574	1	4341	2	N	-0-					13
02	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	540	1	3696	2	N	-0-					13
03	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	582	1	4331	2	N	-0-					13
04	4830	X	4661	-0-	-169	-0-	556	1	4105	2	N	-0-					13
05	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	568	1	4117	2	N	-0-					13
06	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	541	1	4009	2	N	-0-					13
07	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	579	1	4081	2	N	-0-					13
08	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	573	1	4195	2	N	-0-					13
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	543	1	4137	2	N	-0-					13
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	576	1	4566	2	N	-0-					13
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	552	1	4073	2	N	-0-					13
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	581	1	4702	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 57,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	342	1	4769	2	N	-0-					210
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	290	1	5508	2	N	-0-					210
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	340	1	6227	2	N	-0-					210
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	323	1	4631	2	N	-0-					210
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	306	1	3372	2	N	-0-					210
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	280	1	4137	2	N	41	181	1			70
							45	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	302	1	4050	2	N	-0-					70
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	296	1	3741	2	N	66					136
							73	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	297	1	2722	2	N	-0-					136
10	1922	X	454	-0-	-1468	-0-	315	1	139	9	N	126	174	1			88
11	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	333	1			N	-0-					88
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	349	1	5405	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 48,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	68	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	70	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	67	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	69	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1950	-0-	-690	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	197	-0-	-2239	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2087	-0-	-643	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1930	-0-	-500	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	240	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	248	1	944	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	2	-0-	-1258	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					90
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	2			Y	-0-					90
03	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1882	2			Y	-0-					90
04	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			Y	-0-					90
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			Y	-0-					90
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					90
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					90
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					90
09	1890	N	1165	-0-	-725	-0-	1165	2			Y	-0-					90
10	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	2			Y	-0-					90
11	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1475	2			Y	-0-					90
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 22,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	198	1	3284	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3268	-0-	-64	-0-	174	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	2048	-0-	-1641	-0-	179	1	1869	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	188	1	2329	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	226	1	2432	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2615	-0-	-895	-0-	251	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	2677	-0-	-950	-0-	271	1	2406	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	243	1	2393	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	245	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	1207	-0-	-1490	-0-	255	1	952	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	116	-0-	-2494	-0-	116	1			N	-0-			-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	316	1	3965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	79	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	87	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	86	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1229	-0-	-751	-0-	43	1	1186	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1731	-0-	-470	-0-	70	1	1661	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1679	-0-	-451	-0-	70	1	1609	2	N	-0-			-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	50	1	1322	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	24	1	621	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	999	-0-	-706	-0-	39	1	960	2	N	-0-			-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	2	N	-0-			-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					2
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					2
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					2
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					2
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					2
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					2
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	545	2	81	9	N	74	57	1			19
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-	19	1			-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					1
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					1
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					1
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					1
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1962	2			N	-0-					1
06	2190	N	1321	-0-	-869	-0-	1321	2			N	-0-					1
07	2325	N	1270	-0-	-1055	-0-	1270	2			N	-0-					1
08	1953	N	1212	-0-	-741	-0-	1212	2			N	-0-					1
09	1320	N	914	-0-	-406	-0-	914	2			N	-0-					1
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					1
11	3000	N	6494	-0-	3494	3494	6494	2			N	-0-					1
12	3100	N	5692	-0-	2592	6086	5692	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	248	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2602	-0-	-170	-0-	224	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	248	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	240	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	248	1	4118	2	N	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	237	1	4260	2	N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	248	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	248	1	4016	2	N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	240	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	248	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	240	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	248	1	3557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

01	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	235	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4660	-0-	-212	-0-	189	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	201	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4157	-0-	-763	-0-	173	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	215	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4962	-0-	-108	-0-	210	1	4752	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	196	1	4810	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	182	1	4658	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	187	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4862	-0-	-408	-0-	195	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	190	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3648	-0-	-1405	-0-	175	1	3473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	335	1	1328	2	N	-0-			11
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	302	1	3229	2	N	-0-			11
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3234	2	N	-0-			11
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	N	-0-			11
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	335	1	2271	2	N	-0-			11
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	324	1	2498	2	N	-0-			11
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	335	1	3528	2	N	-0-			11
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	335	1	3128	2	N	-0-			11
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	324	1	2255	2	N	-0-			11
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	335	1	2342	2	N	-0-			11
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	324	1	2606	2	N	-0-			11
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	335	1	2983	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 36,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

01	744	N	375	-0-	-369	-0-	375	2			Y	-0-			3
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			3
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			3
05	744	N	506	-0-	-238	-0-	506	2			Y	-0-			3
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			Y	-0-			3
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			Y	-0-			3
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			3
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			3
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			3
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			3
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	833	-0-	-562	-0-	236	1	597	2	N	-0-					-0-
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	223	1	515	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	261	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	261	1	855	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	229	1	469	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	696	-0-	-451	-0-	242	1	454	2	N	-0-					-0-
08	961	N	729	-0-	-232	-0-	257	1	472	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	248	1	506	2	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	308	1	425	2	N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	343	1	290	2	N	-0-					-0-
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	345	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	549	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	498	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	542	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	405	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	559	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	553	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	530	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	519	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	503	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	519	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	540	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	1936	-0-	-730	-0-	502	1	1434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	214	1	2991	2	N	-0-					30
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	186	1	2526	2	N	-0-					30
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2748	2	N	3	15	1			18
							3	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	208	1	2675	2	N	25					43
							28	9									
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	288	1	2521	2	N	-0-					43
06	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	350	1	2284	2	N	36					79
							40	9									
07	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	390	1	2431	2	N	-0-					79
08	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	406	1	2439	2	N	-0-					79
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	378	1	2327	2	N	-0-					79
10	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	354	1	2357	2	N	-0-					79
11	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	342	1	2416	2	N	-0-					79
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	361	1	2458	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 33,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

01	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	510	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	439	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	493	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4216	-0-	-1454	-0-	327	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	522	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	494	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	493	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	487	1	4849	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5163	-0-	-207	-0-	482	1	4681	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	516	1	4568	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	558	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4293	-0-	-1070	-0-	497	1	3796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

01	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	2			Y	-0-					4
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					4
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					4
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					4
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					4
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					4
07	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	3385	2			Y	-0-					4
08	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			Y	-0-					4
09	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	2			Y	-0-					4
10	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			Y	-0-					4
11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			Y	-0-					4
12	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

01	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1049	2			N	-0-					40
02	1260	N	769	-0-	-491	-0-	769	2			N	-0-					40
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					40
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					40
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					40
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					40
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					40
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					40
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					40
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	447	1	3018	2	N	-0-					140
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	496	1	2981	2	N	-0-					140
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	2	N	-0-					140
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	430	1	3024	2	N	-0-					140
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	427	1	3327	2	N	-0-					140
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	434	1	3001	2	N	-0-					140
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	448	1	3230	2	N	-0-					140
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	458	1	3107	2	N	-0-					140
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	434	1	3063	2	N	-0-					140
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	423	1	3062	2	N	-0-					140
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	411	1	2976	2	N	-0-					140
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	457	1	2624	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 41,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	214	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5874	-0-	-314	-0-	186	1	5688	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	201	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4187	-0-	-2443	-0-	184	1	4003	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4991	-0-	-1581	-0-	211	1	4780	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	221	1	6511	2	N	-0-					-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	211	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	210	1	6363	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6134	-0-	-586	-0-	203	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5780	-0-	-1164	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5596	-0-	-1124	-0-	167	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	170	1	5943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5039	2	235	9	N	214	224	1			56
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					56
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					56
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					56
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5211	2	37	9	N	34					90
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4800	2	44	9	N	40					130
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					130
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					130
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					130
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					130
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					130
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 59,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2803	2	N	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	224	1	219	2	N	-0-					-0-
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	248	1	195	2	N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	240	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	247	1	2354	2	N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	240	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	245	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	248	1	2441	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3171	-0-	171	171	240	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3031	N	2860	-0-	-171	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	240	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	248	1	2364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3778	-0-	-142	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3447	-0-	-753	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3533	-0-	-807	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3290	-0-	-926	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	189	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	161	1	3902	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	173	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	161	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	188	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	202	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	199	1	3880	2	N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	196	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	203	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	196	1	5305	2	N	-0-					-0-
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	260	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	198	1	4578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2462	-0-	-421	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2186	-0-	-574	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	169	1	4257	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3957	-0-	-215	-0-	148	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	154	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4376	-0-	-94	-0-	153	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	158	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	154	1	4180	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	162	1	4136	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	158	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4080	-0-	-420	-0-	152	1	3928	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	138	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	119	1	3727	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	121	1	4025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					35
02	5880	X	4908	-0-	-972	-0-	4908	2			N	-0-					35
03	6448	X	6389	-0-	-59	-0-	6389	2			N	-0-					35
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					35
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					35
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					35
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					35
08	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	6464	2			N	-0-					35
09	6360	X	6240	-0-	-120	-0-	6240	2			N	-0-					35
10	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-					35
11	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6094	2			N	-0-					35
12	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	6019	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 74,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3029	-0-	-1683	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
02	4256	X	3089	-0-	-1167	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	3019	-0-	-1600	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
11	4140	X	3349	-0-	-791	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
12	4309	X	3598	-0-	-711	-0-	3598	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8960	-0-	-185	-0-	8960	2		N	-0-			22
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	8050	2		N	-0-			22
03	9052	X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2		N	-0-			22
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	8646	2		N	-0-			22
05	8990	X	8936	-0-	-54	-0-	8936	2		N	-0-			22
06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2		N	-0-			22
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2		N	-0-			22
08	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8795	2		N	-0-			22
09	8700	X	8541	-0-	-159	-0-	8541	2		N	-0-			22
10	8990	X	8785	-0-	-205	-0-	8785	2		N	-0-			22
11	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	8278	2		N	-0-			22
12	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8837	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 104,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4245	-0-	-291	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4467	-0-	-483	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	279	-0-	-2717	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	150	-0-	-2764	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1386	-0-	-1854	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1068	-0-	-2280	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	727	-0-	-2513	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	850	-0-	-576	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	824	-0-	-556	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			Y	-0-					37
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					37
03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9370	2	25	9	Y	23					60
04	8670	X	8156	-0-	-514	-0-	8156	2			Y	-0-					60
05	8959	X	7954	-0-	-1005	-0-	7954	2			Y	-0-					60
06	8790	X	7480	-0-	-1310	-0-	7480	2			Y	-0-					60
07	9083	X	7705	-0-	-1378	-0-	7698	2	7	9	Y	6					66
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					66
09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			Y	-0-					66
10	7967	X	7809	-0-	-158	-0-	7808	2	1	9	Y	1					67
11	8490	X	7206	-0-	-1284	-0-	7206	2			Y	-0-					67
12	8773	X	6377	-0-	-2396	-0-	6377	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 98,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	148	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	123	1	3087	2	Y	17					17
							19	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	2	Y	8					25
							9	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	Y	-0-					25
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	148	1	3618	2	Y	3					28
							3	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	140	1	3800	2	Y	-0-					28
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	146	1	3938	2	Y	-0-					28
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	148	1	3024	2	Y	-0-					28
09	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	143	1	2938	2	Y	-0-					28
10	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	148	1	3255	2	Y	-0-					28
11	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	143	1	3343	2	Y	-0-					28
12	4092	X	2890	-0-	-1202	-0-	148	1	2742	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	62	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	61	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	69	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1721	-0-	-529	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	78	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	72	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	74	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	72	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	71	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	187	1	6721	2	Y	11					11
							12	9									
02	6468	X	6062	-0-	-406	-0-	155	1	5876	2	Y	28					39
							31	9									
03	7068	X	6592	-0-	-476	-0-	187	1	6375	2	Y	27					66
							30	9									
04	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	181	1	6113	2	Y	1					67
							1	9									
05	7006	X	6032	-0-	-974	-0-	187	1	5845	2	Y	-0-	58	1			9
06	6570	X	5156	-0-	-1414	-0-	177	1	4979	2	Y	-0-	6	1			3
07	6727	X	5506	-0-	-1221	-0-	185	1	5321	2	Y	-0-					3
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	187	1	6901	2	Y	-0-					3
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	181	1	6403	2	Y	-0-					3
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	187	1	6477	2	Y	-0-					3
11	5400	X	4806	-0-	-594	-0-	181	1	4625	2	Y	-0-					3
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	187	1	7060	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 74,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	341	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4374	-0-	-50	-0-	308	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	341	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4628	-0-	-172	-0-	330	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	341	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	330	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	341	1	4116	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	341	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	327	1	3965	2	N	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	341	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	330	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	339	1	3802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	247	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	223	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	247	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	240	1	2674	2	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	248	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	240	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	248	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	240	1	2552	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	248	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	240	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2312	-0-	-819	-0-	248	1	2064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

01	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					7
02	2352	N	2294	-0-	-58	-0-	2294	2			N	-0-					7
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					7
04	2520	N	2283	-0-	-237	-0-	2283	2			N	-0-					7
05	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			N	-0-					7
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					7
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					7
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					7
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	2503	2			N	-0-					7
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2579	2	94	9	N	85	69	1			23
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	23	1			-0-
12	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

01	2728	X	2572	-0-		-156	-0-	2572	2			Y	-0-					131
02	2464	X	1999	-0-		-465	-0-	1999	2			Y	-0-					131
03	2728	X	2349	-0-		-379	-0-	2349	2			Y	-0-					131
04	2490	X	2228	-0-		-262	-0-	2228	2			Y	-0-					131
05	2573	X	2272	-0-		-301	-0-	2272	2			Y	-0-					131
06	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					131
07	3100	N	3351	-0-		251	251	3351	2			Y	-0-					131
08	4347	X	4096	-0-		-251	-0-	4096	2			Y	-0-					131
09	2670	X	1568	-0-		-1102	-0-	1568	2			Y	-0-					131
10	3224	X	2122	-0-		-1102	-0-	2122	2			Y	-0-					131
11	3120	X	1804	-0-		-1316	-0-	1804	2			Y	-0-					131
12	3224	X	2371	-0-		-853	-0-	2371	2			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 29,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

01	3658	X	3479	-0-		-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-		-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2005	-0-		-1653	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3597	-0-		-3	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-		-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3258	-0-		-462	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2882	-0-		-718	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2910	-0-		-934	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3521	-0-		-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-		-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2			Y	-0-					11
02	3920	X	3861	-0-	-59	-0-	3861	2			Y	-0-					11
03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	2			Y	-0-					11
04	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	2			Y	-0-					11
05	4278	X	4213	-0-	-65	-0-	4213	2			Y	-0-					11
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					11
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					11
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					11
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					11
10	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	3593	2			Y	-0-					11
11	4620	X	3127	-0-	-1493	-0-	3127	2			Y	-0-					11
12	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	4070	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 51,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	412	-0-	-425	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	320	-0-	-912	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
03	806	N	321	-0-	-485	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	430	1	2227	2	N	-0-					179
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	296	1	1730	2	N	-0-					179
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	403	1	2471	2	N	-0-					179
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	419	1	2172	2	N	-0-					179
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	450	1	2034	2	N	-0-					179
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	415	1	2246	2	N	34	213	1			-0-
							37	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	430	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	419	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	415	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	454	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	438	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	421	1	2199	2	N	43	10	1			33
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	1586	-0-	-1328	-0-	204	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	681	-0-	-1503	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	229	-0-	-1301	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	603	1	2334	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2470	-0-	-22	-0-	538	1	1932	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	608	1	2076	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2268	-0-	-612	-0-	603	1	1665	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	606	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1789	-0-	-1061	-0-	526	1	1263	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1932	-0-	-796	-0-	574	1	1358	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	1702	-0-	-995	-0-	560	1	1142	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	525	1	1191	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	579	1	1313	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	589	-0-	-1271	-0-	95	1	494	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	185	-0-	-1582	-0-	185	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1323	-0-	-909	-0-	137	1	1186	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1144	-0-	-732	-0-	123	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1243	-0-	-586	-0-	145	1	1098	2	N	-0-			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	2	N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	140	1	1307	2	N	-0-			-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	137	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	142	1	1388	2	N	-0-			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	143	1	1450	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	133	1	1280	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	124	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	915	-0-	-615	-0-	134	1	781	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	558	-0-	-899	-0-	102	1	456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	335	1	1255	2	N	-0-	1	1			10
02	2800	N	2867	-0-	67	67	576	1	2291	2	N	-0-					10
03	2836	N	2769	-0-	-67	-0-	607	1	2161	2	N	1					11
							1	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	567	1	1727	2	N	-0-	2	1			9
05	2418	X	2386	-0-	-32	-0-	536	1	1850	2	N	-0-					9
06	2340	X	2202	-0-	-138	-0-	532	1	1669	2	N	1					10
							1	9									
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	521	1	1773	2	N	-0-					10
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	541	1	1853	2	N	-0-					10
09	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	491	1	1814	2	N	-0-					10
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	532	1	2040	2	N	-0-					10
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	517	1	1854	2	N	-0-					10
12	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	550	1	1774	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	190	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	203	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	197	1	3198	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	175	1	2901	2	N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	340	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	578	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	769	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1469	-0-	-1741	-0-	748	1	721	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	560	1	2709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	159	1	4196	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3852	-0-	-152	-0-	150	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	175	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	174	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	180	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	164	1	3948	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	167	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	172	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	162	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	164	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3848	-0-	-262	-0-	57	1	3791	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	53	1	3829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	94	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2633	-0-	-251	-0-	81	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	91	1	2886	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	92	1	2744	2	N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	86	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	90	1	2828	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	88	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	88	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	73	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	61	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	78	1	2708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					37
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					37
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					37
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					37
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					37
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					37
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					37
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					37
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					37
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					37
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	113	1	5221	2	Y	-0-					7
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	103	1	4076	2	Y	-0-					7
03	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	107	1	3607	2	Y	-0-					7
04	4530	X	3619	-0-	-911	-0-	101	1	3518	2	Y	-0-					7
05	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	117	1	3736	2	Y	-0-					7
06	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	118	1	3685	2	Y	-0-					7
07	4619	X	4280	-0-	-339	-0-	120	1	4160	2	Y	-0-					7
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	120	1	4038	2	Y	-0-					7
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	116	1	3890	2	Y	-0-					7
10	4278	X	3836	-0-	-442	-0-	124	1	3712	2	Y	-0-					7
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	121	1	3617	2	Y	-0-					7
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	116	1	5341	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 49,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	135	1	4247	2	Y	-0-					7
02	3500	X	3302	-0-	-198	-0-	121	1	3181	2	Y	-0-					7
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	141	1	3068	2	Y	-0-					7
04	3900	X	3075	-0-	-825	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-					7
05	4030	X	3184	-0-	-846	-0-	124	1	3060	2	Y	-0-					7
06	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	120	1	2966	2	Y	-0-					7
07	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	127	1	3309	2	Y	-0-					7
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	128	1	3369	2	Y	-0-					7
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	122	1	3251	2	Y	-0-					7
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	124	1	3386	2	Y	-0-					7
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	119	1	3305	2	Y	-0-					7
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	132	1	3938	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					41
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					41
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			Y	-0-					41
05	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	2			Y	-0-					41
06	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	3008	2			Y	-0-					41
07	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	3142	2			Y	-0-					41
08	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2			Y	-0-					41
09	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	2973	2			Y	-0-					41
10	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			Y	-0-					41
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			Y	-0-					41
12	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 36,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	806	1	7156	2	N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	724	1	5254	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4469	-0-	-1762	-0-	806	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5824	-0-	-206	-0-	775	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4750	-0-	-1481	-0-	989	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	528	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5043	-0-	-1188	-0-	713	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	713	1	5003	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5686	-0-	-134	-0-	690	1	4996	2	N	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	694	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	674	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5405	-0-	-485	-0-	711	1	4694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2				N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2				N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2				N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2				N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2				N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2				N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2				N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2				N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2				N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2				N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2				N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

01	3503	X	1232	-0-	-2271	-0-	277	1	955	2		N	-0-					-0-
02	2968	X	404	-0-	-2564	-0-	167	1	237	2		N	-0-					-0-
03	3286	X	62	-0-	-3224	-0-	7	1	55	2		N	-0-					-0-
04	3180	X	28	-0-	-3152	-0-	3	1	25	2		N	-0-					-0-
05	1922	X	1	-0-	-1921	-0-	1	2				N	-0-					-0-
06	1200	X	3	-0-	-1197	-0-	3	2				N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	139	1	992	2		N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	376	1	3339	2		N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	379	1	3405	2		N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	408	1	3568	2		N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	150	1	3510	2		N	-0-					-0-
12	3906	X	2846	-0-	-1060	-0-	119	1	2727	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4250	-0-	-174	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2859	-0-	-2008	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	2224	-0-	-2546	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	1787	-0-	-3452	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	1601	-0-	-3469	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	3177	-0-	-2062	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

01	5921	X	5146	-0-	-775	-0-	160	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4690	-0-	-658	-0-	151	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5204	-0-	-345	-0-	168	1	5036	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	147	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5030	-0-	-302	-0-	149	1	4881	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4689	-0-	-351	-0-	143	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4732	-0-	-476	-0-	148	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	159	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	171	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	172	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	133	1	4796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5560	-0-	-237	-0-	568	1	4992	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5077	-0-	-159	-0-	527	1	4550	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	594	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	577	1	5032	2	Y	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	592	1	5231	2	Y	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	568	1	4648	2	Y	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	596	1	4665	2	Y	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	586	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	567	1	4752	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	1713	-0-	-3619	-0-	578	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	284	1	4803	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4660	-0-	-672	-0-	284	1	4376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	267	1	2752	2	Y	-0-					3
02	2632	X	1834	-0-	-798	-0-	458	1	1376	2	Y	-0-					3
03	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	267	1	2577	2	Y	-0-					3
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	251	1	2571	2	Y	-0-					3
05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	234	1	2638	2	Y	-0-					3
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	229	1	2587	2	Y	-0-					3
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	240	1	2597	2	Y	-0-					3
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	227	1	2654	2	Y	-0-					3
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	203	1	2536	2	Y	-0-					3
10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	215	1	2073	2	Y	-0-					3
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2692	2	Y	-0-					3
12	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	227	1	2541	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	44	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	48	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	45	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	48	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	45	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	44	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	47	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	45	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	43	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	45	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	56	1	1449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	402	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	354	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	355	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	363	1	1794	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	383	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1805	-0-	-415	-0-	368	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1720	-0-	-512	-0-	395	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	397	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	392	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	408	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	413	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	395	1	1964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4657	-0-	-2008	-0-	4556	2	101	9	Y	92	195	1			172
02	6020	X	5752	-0-	-268	-0-	5699	2	53	9	Y	48					220
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	Y	19					239
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6461	2	15	9	Y	14					253
05	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	5856	2	12	9	Y	11					264
06	6090	X	5095	-0-	-995	-0-	5083	2	12	9	Y	11					275
07	6293	X	5351	-0-	-942	-0-	5333	2	18	9	Y	16	183	1			108
08	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	5624	2	33	9	Y	30					138
09	5610	X	5403	-0-	-207	-0-	5372	2	31	9	Y	28					166
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					166
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					166
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 71,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	76	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	69	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	77	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	75	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	77	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	75	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	76	1	3649	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	77	1	3676	2	N	-0-					-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	75	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	77	1	3180	2	N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	75	1	3248	2	N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	77	1	3441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	349	1	3514	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3302	-0-	-338	-0-	309	1	2993	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	347	1	3163	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	333	1	3074	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	350	1	3559	2	N	-0-			-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	332	1	3552	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	330	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	326	1	3358	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	358	1	3331	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3359	-0-	-421	-0-	387	1	2972	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	395	1	3038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	221	1	4424	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	N	-0-			-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	242	1	4661	2	N	-0-			-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	250	1	5166	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	248	1	3403	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3286	-0-	-944	-0-	222	1	3064	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3365	-0-	-1006	-0-	263	1	3102	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	250	1	3057	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3500	-0-	-730	-0-	241	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	207	1	3691	2	N	-0-			-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	218	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	216	1	4787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	621	1	754	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1054	-0-	-346	-0-	585	1	469	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	1			N	-0-			-0-
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	1			N	-0-			-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	1			N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-			-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-			-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-			-0-
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	1			N	-0-			-0-
10	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	1			N	-0-			-0-
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	1			N	-0-			-0-
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	389	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	352	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	382	1	2877	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	282	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	401	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	391	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	382	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	365	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	361	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	370	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	347	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1737	-0-	-1146	-0-	362	1	1375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

01	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	420	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3951	-0-	-109	-0-	437	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	840	1	4144	2	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	777	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	799	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	730	1	3886	2	N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	763	1	3814	2	N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	860	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	914	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	864	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3760	-0-	-590	-0-	776	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	849	1	3764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	248	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	224	1	5492	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	248	1	5892	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	240	1	5721	2	N	-0-					-0-
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	248	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6106	-0-	-14	-0-	240	1	5866	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	248	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5656	-0-	-792	-0-	248	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5726	-0-	-514	-0-	240	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5222	-0-	-1226	-0-	248	1	4974	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	3727	-0-	-2393	-0-	240	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4067	-0-	-1854	-0-	248	1	3819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2687	2			N	-0-					85
02	2632	X	2332	-0-	-300	-0-	2332	2			N	-0-					85
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					85
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					85
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					85
06	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					85
07	2883	N	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			N	-0-					85
08	2883	N	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					85
09	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-					85
10	3028	N	2776	-0-	-252	-0-	2776	2			N	-0-					85
11	2670	N	1808	-0-	-862	-0-	1808	2			N	-0-					85
12	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	2021	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 31,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3090	2	176	9	N	160	176	1			35
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					35
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					35
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					35
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					35
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					35
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					35
08	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					35
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					35
10	2852	N	2548	-0-	-304	-0-	2548	2			N	-0-					35
11	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-					35
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 34,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	46	1	1700	2	Y	-0-					201
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	Y	-0-					201
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	44	1	1592	2	Y	-0-					201
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	44	1	1543	2	Y	-0-					201
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1617	2	Y	39					240
							43	9									
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	44	1	1512	2	Y	-0-					240
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	46	1	1551	2	Y	-0-					240
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					240
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	-0-					240
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	46	1	1631	2	Y	-0-					240
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	34	76	1			198
							37	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	60	1	2022	2	Y	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 20,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					33
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					33
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					33
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					33
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					33
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					33
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					33
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					33
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					33
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					33
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					33
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 52,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

01	5642	X	5212	-0-	-430	-0-	373	1	4839	2	N	-0-				77
02	5096	X	4547	-0-	-549	-0-	330	1	4217	2	N	-0-				77
03	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	377	1	4505	2	N	-0-				77
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	370	1	4434	2	N	-0-				77
05	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	379	1	4614	2	N	-0-				77
06	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	416	1	4106	2	N	-0-				77
07	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	318	1	3799	2	N	-0-				77
08	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	385	1	3644	2	N	-0-				77
09	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	413	1	4012	2	N	-0-				77
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	435	1	4202	2	N	-0-				77
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	408	1	4300	2	N	-0-				77
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	406	1	4646	2	N	-0-				77

TOTAL GAS PROD: 55,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	6	1	2388	2	N	-0-				20
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	3				23
							3	9								
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	6	1	2493	2	N	14				37
							15	9								
04	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	86	1	1968	2	N	30				67
							33	9								
05	2418	N	270	-0-	-2148	-0-	270	1			N	-0-	55	1		12
06	3000	N	4126	-0-	1126	1126	443	1	3683	2	N	-0-	5	1		7
07	3100	N	4797	-0-	1697	2823	426	1	4371	2	N	-0-				7
08	3100	N	5030	-0-	1930	4753	366	1	4664	2	N	-0-				7
09	9447	X	4694	-0-	-4753	-0-	332	1	4360	2	N	2				9
							2	9								
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	340	1	4227	2	N	-0-				9
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	287	1	3303	2	N	-0-				9
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	310	1	4189	2	N	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 40,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	1771	-0-	-861	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
03	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	1942	-0-	-698	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
07	2294	X	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-			-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	90	1	5253	2	N	-0-			-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	82	1	4599	2	N	-0-			-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	89	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	87	1	5009	2	N	-0-			-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	87	1	4872	2	N	-0-			-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	87	1	4979	2	N	-0-			-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	90	1	5050	2	N	-0-			-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	90	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	87	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	90	1	4778	2	N	-0-			-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	87	1	4989	2	N	-0-			-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	90	1	4754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6367	-0-	-174	-0-	408	1	5959	2	Y	-0-			2
02	5908	X	5735	-0-	-173	-0-	367	1	5368	2	Y	-0-			2
03	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	419	1	5801	2	Y	-0-			2
04	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	401	1	5518	2	Y	-0-			2
05	6386	X	5414	-0-	-972	-0-	561	1	4853	2	Y	-0-			2
06	6150	X	3200	-0-	-2950	-0-	284	1	2916	2	Y	-0-			2
07	6355	X	4967	-0-	-1388	-0-	397	1	4570	2	Y	-0-			2
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	414	1	5007	2	Y	-0-			2
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	442	1	4858	2	Y	-0-			2
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	469	1	4734	2	Y	-0-			2
11	5010	X	910	-0-	-4100	-0-	264	1	646	2	Y	-0-			2
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 54,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	606	1	4867	2	N	-0-					10
02	5068	X	4833	-0-	-235	-0-	479	1	4354	2	N	-0-					10
03	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	590	1	4643	2	N	-0-					10
04	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	581	1	4640	2	N	-0-					10
05	5642	X	3409	-0-	-2233	-0-	379	1	3030	2	N	-0-					10
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	571	1	9753	2	N	-0-					10
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	674	1	14300	2	N	-0-					10
08	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	616	1	12355	2	N	-0-					10
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	580	1	10947	2	N	-0-					10
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	559	1	9054	2	N	-0-					10
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	907	1	6306	2	N	-0-					10
12	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	737	1	14816	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 106,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	538	1	7861	2	Y	-0-					31
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	478	1	7005	2	Y	-0-					31
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	559	1	7744	2	Y	-0-					31
04	7980	X	7931	-0-	-49	-0-	537	1	7394	2	Y	-0-					31
05	8246	X	7933	-0-	-313	-0-	629	1	7304	2	Y	-0-					31
06	7980	X	5848	-0-	-2132	-0-	360	1	5488	2	Y	-0-					31
07	8246	X	7066	-0-	-1180	-0-	497	1	6569	2	Y	-0-					31
08	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	538	1	7008	2	Y	-0-					31
09	7860	X	7132	-0-	-728	-0-	495	1	6637	2	Y	-0-					31
10	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	541	1	7108	2	Y	-0-					31
11	7290	X	2149	-0-	-5141	-0-	347	1	1802	2	Y	-0-					31
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	831	1	6940	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 85,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					41
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3159	2			Y	-0-					41
03	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			Y	-0-					41
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			Y	-0-					41
05	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-					41
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			Y	-0-					41
07	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-					41
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					41
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					41
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					41
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					41
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 40,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	77	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4375	-0-	-217	-0-	70	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	77	1	4728	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	75	1	4664	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3791	-0-	-1262	-0-	75	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	75	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	77	1	4655	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	78	1	4444	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	75	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	78	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	75	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	78	1	3659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	239	1	5680	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5332	-0-	-324	-0-	207	1	5125	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5861	-0-	-401	-0-	223	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	194	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5721	-0-	-324	-0-	238	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5377	-0-	-353	-0-	245	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	225	1	5525	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	213	1	5452	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	218	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	3609	-0-	-2126	-0-	188	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	3555	-0-	-1995	-0-	191	1	3364	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	3871	-0-	-1864	-0-	216	1	3655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5217	-0-	-735	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5042	-0-	-358	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3786	-0-	-1494	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3708	-0-	-1748	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3061	-0-	-2219	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3605	-0-	-1820	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	456	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	417	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	418	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	357	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	424	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	435	1	3252	2	N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	422	1	4432	2	N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	394	1	3741	2	N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	414	1	4110	2	N	-0-					-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	433	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	421	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1162	-0-	-109	-0-	245	1	917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	245	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	219	1	5485	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	239	1	6096	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4940	-0-	-1510	-0-	174	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	277	1	6573	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6156	-0-	-24	-0-	256	1	5900	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	234	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6065	-0-	-786	-0-	223	1	5842	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5871	-0-	-759	-0-	218	1	5653	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5895	-0-	-956	-0-	231	1	5664	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5452	-0-	-698	-0-	217	1	5235	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	4836	-0-	-1240	-0-	173	1	4663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					59
02	3080	X	2966	-0-	-114	-0-	2966	2			Y	-0-					59
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	2			Y	-0-					59
04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	2			Y	-0-					59
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			Y	-0-					59
06	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	3045	2			Y	-0-					59
07	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			Y	-0-					59
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-					59
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			Y	-0-					59
10	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			Y	-0-					59
11	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			Y	-0-					59
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 38,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

01	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	104	1	4838	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3842	-0-	-862	-0-	94	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	104	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	101	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	104	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4470	-0-	-660	-0-	101	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4563	-0-	-738	-0-	103	1	4460	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	104	1	4646	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	101	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	104	1	4182	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	101	1	3957	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	104	1	4251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-		155	1	4728	2	Y	-0-					90
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-		140	1	4203	2	Y	-0-					90
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-		153	1	4701	2	Y	-0-					90
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-		149	1	4493	2	Y	-0-					90
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-		155	1	4495	2	Y	-0-					90
06	4620	X	4391	-0-	-229	-0-		150	1	4241	2	Y	-0-					90
07	4774	X	4516	-0-	-258	-0-		155	1	4361	2	Y	-0-					90
08	4743	X	4544	-0-	-199	-0-		155	1	4389	2	Y	-0-					90
09	4590	X	4336	-0-	-254	-0-		150	1	4186	2	Y	-0-					90
10	4650	X	4630	-0-	-20	-0-		155	1	4475	2	Y	-0-					90
11	4410	X	4277	-0-	-133	-0-		150	1	4127	2	Y	-0-					90
12	4557	X	4228	-0-	-329	-0-		155	1	4073	2	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 54,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-		334	1	4878	2	Y	-0-					22
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-		302	1	4299	2	Y	-0-					22
03	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-		332	1	1641	2	Y	-0-					22
04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-		323	1	4257	2	Y	-0-					22
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-		340	1	5128	2	Y	-0-					22
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-		323	1	5004	2	Y	-0-					22
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-		334	1	5391	2	Y	-0-					22
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-		334	1	4734	2	Y	-0-					22
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-		414	1	4315	2	Y	-0-					22
10	5487	X	4210	-0-	-1277	-0-		566	1	3644	2	Y	-0-					22
11	5310	X	2060	-0-	-3250	-0-		453	1	1607	2	Y	-0-					22
12	5487	X	1925	-0-	-3562	-0-		90	1	1835	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 50,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4956	-0-	-221	-0-		4956	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4263	-0-	-413	-0-		4263	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4467	-0-	-710	-0-		4467	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-		4720	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4872	-0-	-88	-0-		4872	2			N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-		4811	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4590	-0-	-277	-0-		4590	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4712	-0-	-155	-0-		4712	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4311	-0-	-489	-0-		4311	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1870	-0-	-3090	-0-		1870	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1	-0-	-4799	-0-		1	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2435	-0-	-2277	-0-		2435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
03	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					20
04	2070	X	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					20
05	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	1844	2	266	9	N	242	195	1			67
06	2070	X	1785	-0-	-285	-0-	1785	2			N	-0-					67
07	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					67
08	2108	X	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			N	-0-					67
09	2040	X	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			N	-0-					67
10	2108	X	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-					67
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					67
12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					28
02	4900	X	4744	-0-	-156	-0-	4744	2			N	-0-					28
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					28
04	5250	X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2			N	-0-					28
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					28
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					28
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					28
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					28
09	5250	X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2			N	-0-					28
10	5425	X	3038	-0-	-2387	-0-	3038	2			N	-0-					28
11	5250	X	3574	-0-	-1676	-0-	3574	2			N	-0-					28
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 68,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	364	1	4293	2	N	-0-					18
02	4452	X	4037	-0-	-415	-0-	332	1	3705	2	N	-0-					18
03	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	373	1	4073	2	N	-0-					18
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	356	1	3941	2	N	15					33
							17	9									
05	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	404	1	3989	2	N	-0-					33
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	404	1	3729	2	N	69					102
							76	9									
07	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	389	1	3919	2	N	-0-	97	1			5
08	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	378	1	3897	2	N	-0-					5
09	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	373	1	3736	2	N	12					17
							13	9									
10	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	364	1	3944	2	N	-0-					17
11	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	334	1	3779	2	N	-0-					17
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	408	1	3950	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 51,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	618	1	2991	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	577	1	2556	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	680	1	2381	2	Y	-0-					6
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	720	1	2466	2	Y	-0-					6
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	681	1	2838	2	Y	-0-					6
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	611	1	2896	2	Y	1					7
							1	9									
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	828	1	1969	2	Y	1					8
							1	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	940	1	1146	2	Y	-0-					8
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1165	1	992	2	Y	-0-					8
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1232	1	983	2	Y	-0-					8
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1155	1	1034	2	Y	1					9
							1	9									
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1231	1	1073	2	Y	1	4	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	252	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	232	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	247	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	201	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	255	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	246	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	249	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	246	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	239	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2057	-0-	-485	-0-	232	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1852	-0-	-548	-0-	219	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	265	1	2685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	458	1	3969	2	N	-0-					218
02	4228	X	4120	-0-	-108	-0-	385	1	3735	2	N	-0-					218
03	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	415	1	4071	2	N	-0-					218
04	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	389	1	3685	2	N	17	11	1			224
							19	9									
05	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	411	1	3736	2	N	-0-					224
06	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	421	1	3704	2	N	5					229
							6	9									
07	4557	X	3375	-0-	-1182	-0-	402	1	2973	2	N	-0-	11	1			218
08	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	390	1	3363	2	N	-0-					218
09	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	362	1	3649	2	N	-0-					218
10	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	370	1	3788	2	N	-0-					218
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	351	1	3863	2	N	-0-					218
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	363	1	3918	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 49,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	603	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	543	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	587	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2299	-0-	-881	-0-	479	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	613	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	609	1	2269	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	605	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	588	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2511	-0-	-399	-0-	577	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	613	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1758	-0-	-1122	-0-	368	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	909	-0-	-1943	-0-	364	1	545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	1			Y	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	1			Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	1			Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	1			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	1			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	1			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	1			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	1			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	1108	1			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

01	2883	N	2655	-0-	-228	-0-	274	1	2381	2	N	-0-					9
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	228	1	2155	2	N	-0-					9
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2332	2	N	-0-					9
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	268	1	2223	2	N	-0-					9
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	281	1	2262	2	N	-0-					9
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	256	1	2154	2	N	-0-					9
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	278	1	2229	2	N	-0-					9
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	281	1	2256	2	N	-0-					9
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	248	1	2196	2	N	-0-					9
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2255	2	N	-0-					9
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	241	1	2286	2	N	-0-					9
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	248	1	2413	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 30,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5566	-0-	-882	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5672	-0-	-208	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4486	-0-	-1745	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	181	1	4890	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4278	-0-	-902	-0-	157	1	4121	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	173	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	183	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	192	1	4732	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	187	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4425	-0-	-721	-0-	191	1	4234	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	182	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4139	-0-	-841	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	170	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	158	1	5323	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	195	1	5214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2609	-0-	-305	-0-	893	1	1716	2	N	-0-					5
02	2800	N	3439	-0-	639	639	867	1	2508	2	N	58	63	1			-0-
							64	9									
03	3100	N	4463	-0-	1363	2002	1018	1	3433	2	N	11					11
							12	9									
04	3000	N	4375	-0-	1375	3377	972	1	3373	2	N	27	29	1			9
							30	9									
05	7382	X	4005	-0-	-3377	-0-	990	1	3001	2	N	13					22
							14	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	876	1	2960	2	N	37					59
							41	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	893	1	2515	2	N	21	58	1			22
							23	9									
08	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	896	1	1975	2	N	-0-					22
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	880	1	2052	2	N	23					45
							25	9									
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	930	1	2433	2	N	-0-					45
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1166	1	2187	2	N	104	68	1			81
							114	9									
*12	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	1228	1	978	2	N	-0-	68	1			13

TOTAL GAS PROD: 41,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					40
02	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					40
03	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					40
04	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					40
05	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					40
06	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					40
07	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					40
08	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					40
09	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					40
10	2201	N	2184	-0-		-17	-0-	2184	2			Y	-0-					40
11	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					40
12	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	8120	-0-		-64	-0-	877	1	7243	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6887	-0-		-505	-0-	792	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7573	-0-		-611	-0-	877	1	6696	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6866	-0-		-994	-0-	849	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5598	-0-		-2524	-0-	877	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7312	-0-		-548	-0-	849	1	6463	2	N	-0-					-0-
07	7871	X	7871	-0-		-0-	-0-	877	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7290	-0-		-274	-0-	877	1	6413	2	N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-		-0-	-0-	849	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7293	-0-		-581	-0-	877	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	4139	-0-		-3481	-0-	849	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5941	-0-		-2336	-0-	877	1	5064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	1451	1	621	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	436	1	6172	2	Y	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	384	1	5479	2	Y	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	405	1	6286	2	Y	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	392	1	5829	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	433	1	5189	2	Y	-0-					-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	423	1	5688	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	437	1	5444	2	Y	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	496	1	5091	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	459	1	4720	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	450	1	4795	2	Y	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	450	1	5110	2	Y	-0-					-0-
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	459	1	7006	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6297	-0-	-1670	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6486	-0-	-1481	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4220	-0-	-2110	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4720	2			Y	-0-					87
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					87
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-					87
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					87
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					87
06	4980	X	4753	-0-	-227	-0-	4753	2			Y	-0-					87
07	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4710	2			Y	-0-					87
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					87
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					87
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					87
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			Y	-0-					87
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 57,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			Y	-0-					5
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					5
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					5
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					5
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					5
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-					5
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					5
08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			Y	-0-					5
09	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	2			Y	-0-					5
10	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5703	2			Y	-0-					5
11	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	2			Y	-0-					5
12	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	5541	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 68,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-					62
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					62
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-					62
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					62
05	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1868	2	24	9	Y	22					84
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					84
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					84
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					84
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					84
10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			Y	-0-					84
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					84
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-		3877	2			Y	-0-					53
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-		4182	2			Y	-0-					53
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-		3987	2			Y	-0-					53
04	3870	X	3735	-0-	-135	-0-		3735	2			Y	-0-					53
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-		3632	2	21	9	Y	19					72
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-		3470	2			Y	-0-					72
07	3565	X	3470	-0-	-95	-0-		3470	2			Y	-0-					72
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-		3574	2			Y	-0-					72
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-		3431	2			Y	-0-					72
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-		3490	2			Y	-0-					72
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-		3659	2			Y	-0-					72
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-		3438	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 43,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3249	-0-	-223	-0-		119	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-		108	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-		118	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3011	-0-	-169	-0-		115	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-		116	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-		116	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3079	-0-	-207	-0-		119	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-		120	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2973	-0-	-57	-0-		116	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3000	-0-	-131	-0-		120	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-		116	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-		120	1	3108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-		443	1	2449	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-		417	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2732	-0-	-151	-0-		451	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2333	-0-	-457	-0-		445	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1897	-0-	-552	-0-		440	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2023	-0-	-227	-0-		312	1	1711	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2009	-0-	-316	-0-		432	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1888	-0-	-3	-0-		273	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-		321	1	2439	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	613	-0-	-1402	-0-		305	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3118	-0-	118	118		331	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	2910	N	2792	-0-	-118	-0-		87	1	2705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	74	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1515	-0-	-445	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	73	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	71	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	72	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	72	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	74	1	1367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					117
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	58	1	959	2	N	-0-					117
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	21					138
							23	9									
05	1116	N	375	-0-	-741	-0-	8	1	366	2	N	1	81	1			58
							1	9									
06	1200	N	187	-0-	-1013	-0-	187	1			N	-0-					58
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					58
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	2	N	-0-					58
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	181	1	1626	2	N	-0-					58
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	-0-					58
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	198	1	1659	2	N	-0-					58
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	200	1	2107	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	58	1	5947	2	N	-0-					35
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	54	1	5661	2	N	-0-					35
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	60	1	6421	2	N	-0-					35
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	58	1	6168	2	N	-0-					35
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	60	1	6104	2	N	-0-					35
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	58	1	6065	2	N	-0-					35
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	60	1	5872	2	N	-0-					35
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	60	1	5721	2	N	-0-					35
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	58	1	5375	2	N	-0-					35
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	60	1	5572	2	N	-0-					35
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	57	1	5780	2	N	-0-					35
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	60	1	5719	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 71,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	79	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2225	-0-	-547	-0-	72	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	79	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2150	-0-	-820	-0-	77	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	78	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	80	1	2221	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	80	1	2168	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	78	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	80	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

01	2956	X	2956	-0-	-0-		-0-		1077	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-		-0-		966	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-		-0-		1024	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	971	-0-	-1159		-0-		601	1	370	2	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-		-0-		414	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-		-0-		361	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34		34		627	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	2826	N	2792	-0-	-34		-0-		1078	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	2936	N	2936	-0-	-0-		-0-		1010	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-		-0-		1011	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	2098	-0-	-32		-0-		1083	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1371	-0-	-830		-0-		1078	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	79	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2744 X	2110	-0-	-634	-0-	72	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2837	-0-	-103	-0-	77	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	80	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2378	-0-	-742	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2678	-0-	-546	-0-	79	1	2599	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	2815	-0-	-409	-0-	80	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2586	-0-	-264	-0-	77	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	2666 X	1763	-0-	-903	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	2275	-0-	-455	-0-	77	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	2821 X	1992	-0-	-829	-0-	80	1	1912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	222	1	2002	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	198	1	1745	2	Y	-0-	2	1			4
03	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	205	1	1912	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	211	1	1850	2	Y	2					4
							2	9									
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	219	1	1910	2	Y	-0-					4
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	195	1	1836	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	208	1	1942	2	Y	-0-					4
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	208	1	1937	2	Y	-0-	2	1			2
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	201	1	1836	2	Y	2					4
							2	9									
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	227	1	1883	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	196	1	1894	2	Y	-0-					3
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	219	1	1950	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	204	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	181	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	188	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	184	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	190	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	193	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	186	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	196	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	175	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	186	1	1903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1951	2	N	-0-					113
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	N	-0-					113
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	N	5					118
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	90	1	2056	2	N	5					123
							6	9									
05	2077	N	6	-0-	-2071	-0-	6	2			N	-0-	105	1			18
06	1950	N	49	-0-	-1901	-0-	1	1	48	2	N	-0-					18
07	3100	N	3355	-0-	255	255	271	1	3084	2	N	-0-					18
08	2823	N	2568	-0-	-255	-0-	203	1	2365	2	N	-0-					18
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	183	1	2034	2	N	-0-					18
10	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	182	1	2157	2	N	-0-					18
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	180	1	1943	2	N	-0-					18
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	221	1	2782	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	99	1	3033	2	N	-0-			2
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	90	1	2657	2	N	-0-			2
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	100	1	2964	2	N	-0-			2
04	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	96	1	2857	2	N	-0-			2
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2914	2	N	-0-			2
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	96	1	2818	2	N	-0-			2
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	99	1	2848	2	N	-0-			2
08	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	100	1	2858	2	N	-0-			2
09	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	96	1	2618	2	N	-0-			2
10	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	100	1	2581	2	N	-0-			2
11	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	96	1	2386	2	N	-0-			2
12	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	100	1	2351	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 34,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1552	-0-	-649	-0-	1552	2			Y	-0-			28
02	1904	N	1273	-0-	-631	-0-	1273	2			Y	-0-			28
03	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	1392	2			Y	-0-			28
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-			28
05	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-			28
06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1159	2			Y	-0-			28
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-			28
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-			28
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			Y	-0-			28
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-			28
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			Y	-0-			28
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 14,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-			23
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	2			Y	-0-			23
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			Y	-0-			23
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	2398	2			Y	-0-			23
05	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			Y	-0-			23
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			Y	-0-			23
07	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-			23
08	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			Y	-0-			23
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	2			Y	-0-			23
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			Y	-0-			23
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			Y	-0-			23
12	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 27,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	1			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	1			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
08	899	N	434	-0-	-465	-0-	434	1			N	-0-					-0-
09	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	106	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	94	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	100	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2245	-0-	-665	-0-	85	1	2160	2	N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	118	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	183	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	186	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	187	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	201	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1860	-0-	-900	-0-	149	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					45
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					45
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					45
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					45
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					45
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					45
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					45
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					45
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					45
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					45
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			Y	-0-					45
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	386	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	383	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	436	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	255	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	411	1	2426	2	Y	-0-					-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	Y	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	411	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	428	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	382	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3377	-0-	277	277	423	1	2954	2	Y	-0-					-0-
11	2880	N	2603	-0-	-277	-0-	394	1	2209	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	1839	-0-	-796	-0-	318	1	1521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	122	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3692	-0-	-452	-0-	111	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	123	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	119	1	3878	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	123	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	119	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	122	1	4225	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	123	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3317	-0-	-703	-0-	119	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	123	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	119	1	4626	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	123	1	3207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	430	1	1483	2	Y	-0-					27
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	376	1	570	2	Y	-0-					27
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	423	1	273	2	Y	-0-					27
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	430	1	400	2	Y	-0-					27
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	451	1	189	2	Y	-0-					27
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	418	1	237	2	Y	-0-					27
07	868	N	552	-0-	-316	-0-	440	1	112	2	Y	-0-					27
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	439	1	155	2	Y	-0-					27
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	427	1	119	2	Y	-0-					27
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	420	1	128	2	Y	-0-					27
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	447	1	33	2	Y	-0-					27
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	415	1	51	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4405	-0-	-2105	-0-	312	1	4093	2	Y	-0-			161
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	302	1	4132	2	Y	-0-			161
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	Y	-0-			161
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	281	1	4558	2	Y	-0-			161
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	298	1	4733	2	Y	-0-			161
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	288	1	4566	2	Y	-0-			161
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	296	1	4786	2	Y	-0-			161
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	291	1	4772	2	Y	-0-			161
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-			161
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	320	1	4849	2	Y	-0-			161
11	4920	X	4786	-0-	-134	-0-	337	1	4449	2	Y	-0-			161
12	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	310	1	4498	2	Y	-0-			161

TOTAL GAS PROD: 58,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	268	1	1393	2	Y	-0-			1
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	243	1	778	2	Y	-0-			1
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	275	1	1264	2	Y	-0-			1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	262	1	950	2	Y	-0-			1
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	268	1	1638	2	Y	-0-			1
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	260	1	1221	2	Y	-0-			1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	263	1	1453	2	Y	-0-			1
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	258	1	1441	2	Y	-0-			1
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	244	1	1297	2	Y	-0-			1
10	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	264	1	1203	2	Y	-0-			1
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	262	1	1714	2	Y	-0-			1
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	255	1	1047	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-			8
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-			8
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-			8
04	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	2535	2			Y	-0-			8
05	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	2557	2			Y	-0-			8
06	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2			Y	-0-			8
07	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			Y	-0-			8
08	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-			8
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-			8
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-			8
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-			8
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 35,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	176	-0-	-888	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	682	-0-	-968	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	595	-0-	-1110	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	503	-0-	-1057	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	713	N	9	-0-	-704	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7038	-0-	-185	-0-	172	1	6866	2	Y	-0-					99
02	6552	X	6348	-0-	-204	-0-	154	1	6194	2	Y	-0-					99
03	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	172	1	6836	2	Y	-0-					99
04	7020	X	6562	-0-	-458	-0-	162	1	6400	2	Y	-0-					99
05	7192	X	6623	-0-	-569	-0-	167	1	6456	2	Y	-0-					99
06	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	166	1	6371	2	Y	-0-					99
07	7037	X	6724	-0-	-313	-0-	169	1	6555	2	Y	-0-					99
08	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	163	1	6416	2	Y	-0-					99
09	6480	X	6379	-0-	-101	-0-	157	1	6222	2	Y	-0-					99
10	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	151	1	6519	2	Y	-0-					99
11	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	144	1	6276	2	Y	-0-					99
12	6696	X	6502	-0-	-194	-0-	148	1	6354	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 79,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	393	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3252	-0-	-304	-0-	370	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3185	-0-	-752	-0-	381	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3176	-0-	-634	-0-	353	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	372	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	364	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	370	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2663	-0-	-623	-0-	386	1	2277	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2533	-0-	-647	-0-	370	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	355	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	443	1	3390	2	N	-0-					-0-
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	396	1	3601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7625	2		Y	-0-			30
02	7056	X	6736	-0-	-320	-0-	6736	2		Y	-0-			30
03	7812	X	7412	-0-	-400	-0-	7412	2		Y	-0-			30
04	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	7078	2		Y	-0-			30
05	7719	X	7236	-0-	-483	-0-	7236	2		Y	-0-			30
06	7260	X	6973	-0-	-287	-0-	6973	2		Y	-0-			30
07	7471	X	7136	-0-	-335	-0-	7136	2		Y	-0-			30
08	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	7165	2		Y	-0-			30
09	7080	X	6902	-0-	-178	-0-	6902	2		Y	-0-			30
10	7223	X	7080	-0-	-143	-0-	7080	2		Y	-0-			30
11	6960	X	6811	-0-	-149	-0-	6811	2		Y	-0-			30
12	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	6881	2		Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 85,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	348	1	4385	2	N	-0-			53
02	4508	X	4358	-0-	-150	-0-	315	1	4043	2	N	-0-			53
03	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	346	1	4306	2	N	-0-			53
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	337	1	4600	2	N	-0-			53
05	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	348	1	4268	2	N	-0-			53
06	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	337	1	4167	2	N	-0-			53
07	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	348	1	4398	2	N	-0-			53
08	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	348	1	4265	2	N	-0-			53
09	4920	X	4526	-0-	-394	-0-	337	1	4189	2	N	-0-			53
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	2	N	-0-			53
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	279	1	5026	2	N	-0-			53
12	4743	X	3939	-0-	-804	-0-	3939	2			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 55,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	78	1	1972	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1788	-0-	-452	-0-	71	1	1717	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	78	1	1775	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	75	1	1695	2	N	-0-			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2020	2	N	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	78	1	1844	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	78	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	76	1	1682	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	78	1	1536	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	76	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1425	-0-	-404	-0-	78	1	1347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	2	Y	-0-					37
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-					37
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					37
04	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	95	1	2070	2	Y	-0-					37
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	102	1	2208	2	Y	30					67
							33	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	Y	-0-					67
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	99	1	2282	2	Y	-0-					67
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2327	2	Y	-0-					67
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	98	1	2254	2	Y	-0-					67
10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-					67
11	2340	N	204	-0-	-2136	-0-	41	1	135	2	Y	25	57	1			35
							28	9									
12	2418	N	44	-0-	-2374	-0-	44	1			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	228	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3579	-0-	-397	-0-	207	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	223	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	213	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	210	1	3700	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	221	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	223	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	230	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	257	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	303	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3609	-0-	-261	-0-	87	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	88	1	3390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	6048	-0-	-72	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	5446	-0-	-854	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-			-0-
11	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	99	1	3592	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3145	-0-	-299	-0-	90	1	3055	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	100	1	3451	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	96	1	3322	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	100	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	96	1	3274	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	99	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	100	1	3402	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	96	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	100	1	3162	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	96	1	2661	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	100	1	2670	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-			67
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-			67
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-			67
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-			67
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-			67
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-			67
07	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			Y	-0-			67
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-			67
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-			67
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-			67
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-			67
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 47,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

01	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	2			Y	-0-					67
02	4844	X	4698	-0-	-146	-0-	4698	2			Y	-0-					67
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					67
04	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5028	2			Y	-0-					67
05	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	2			Y	-0-					67
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					67
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					67
08	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	5164	2			Y	-0-					67
09	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-					67
10	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	5225	2			Y	-0-					67
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					67
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 62,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

01	3813	X	2322	-0-	-1491	-0-	319	1	2003	2	Y	-0-					89
02	2408	X	2211	-0-	-197	-0-	294	1	1917	2	Y	-0-					89
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	349	1	2134	2	Y	-0-					89
04	2370	X	2268	-0-	-102	-0-	339	1	1929	2	Y	-0-					89
05	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	334	1	2029	2	Y	-0-					89
06	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	345	1	2018	2	Y	-0-					89
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	350	1	2077	2	Y	-0-					89
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	354	1	2092	2	Y	-0-					89
09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	333	1	2035	2	Y	-0-					89
10	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	345	1	1477	2	Y	-0-					89
11	2370	N	1558	-0-	-812	-0-	267	1	1291	2	Y	-0-					89
12	2449	N	2078	-0-	-371	-0-	360	1	1718	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 26,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			Y	-0-					26
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					26
03	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	5759	2			Y	-0-					26
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					26
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-					26
06	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	2			Y	-0-					26
07	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			Y	-0-					26
08	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	5818	2			Y	-0-					26
09	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2			Y	-0-					26
10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			Y	-0-					26
11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-					26
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 70,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	442	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	399	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	442	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4600	-0-	-530	-0-	427	1	4173	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4690	-0-	-611	-0-	442	1	4248	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4395	-0-	-315	-0-	410	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	441	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	442	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	426	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	442	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	106	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3428	-0-	-1067	-0-	124	1	3304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

01	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	256	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3081	-0-	-167	-0-	227	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	263	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	250	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	258	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	246	1	3148	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	252	1	3327	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	230	1	3058	2	N	-0-					-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	236	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	253	1	3798	2	N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	261	1	3886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	52	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	45	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	54	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	48	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	46	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	45	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	974	-0-	-226	-0-	39	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-		-0-	-0-	539	1	2699	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2528	-0-		-272	-0-	465	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	562	1	2939	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2788	-0-		-332	-0-	397	1	2391	2	N	-0-			-0-
05	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	488	1	3378	2	N	-0-			-0-
06	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	456	1	3463	2	N	-0-			-0-
07	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	427	1	3421	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3696	-0-		-179	-0-	439	1	3257	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3706	-0-		-224	-0-	435	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3490	-0-		-571	-0-	440	1	3050	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3320	-0-		-610	-0-	404	1	2916	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	2482	-0-		-1362	-0-	337	1	2145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	201	1	3984	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3110	-0-		-166	-0-	199	1	2911	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3368	-0-		-259	-0-	217	1	3151	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3505	-0-		-545	-0-	216	1	3289	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3140	-0-		-1045	-0-	222	1	2918	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3412	-0-		-638	-0-	217	1	3195	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3585	-0-		-42	-0-	227	1	3358	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3486	-0-		-141	-0-	227	1	3259	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3254	-0-		-256	-0-	217	1	3037	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3201	-0-		-395	-0-	229	1	2972	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3161	-0-		-319	-0-	218	1	2943	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3365	-0-		-231	-0-	213	1	3152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2742	-0-		-451	-0-	350	1	2392	2	Y	-0-			15
02	2828	X	1537	-0-		-1291	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-			15
03	3131	X	1799	-0-		-1332	-0-	351	1	1448	2	Y	-0-			15
04	3030	X	1449	-0-		-1581	-0-	352	1	1097	2	Y	-0-			15
05	3131	X	1370	-0-		-1761	-0-	241	1	1129	2	Y	-0-			15
06	1016	X	1016	-0-		-0-	-0-	217	1	799	2	Y	-0-			15
07	838	X	838	-0-		-0-	-0-	206	1	632	2	Y	-0-			15
08	217	X	149	-0-		-68	-0-	149	1			Y	-0-			15
09	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	317	1	2071	2	Y	-0-			15
10	3100	N	3425	-0-		325	325	447	1	2978	2	Y	-0-			15
11	3000	N	2835	-0-		-165	160	438	1	2397	2	Y	-0-			15
12	1464	N	1304	-0-		-160	-0-	322	1	982	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 20,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	493	1	2665	2	N	-0-					48
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	428	1	2214	2	N	-0-					48
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	490	1	2318	2	N	-0-					48
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	482	1	2368	2	N	-0-					48
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	505	1	2482	2	N	-0-					48
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	486	1	2306	2	N	-0-					48
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	494	1	2381	2	N	-0-					48
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	500	1	2481	2	N	-0-					48
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	495	1	2402	2	N	-0-					48
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	497	1	2252	2	N	-0-					48
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	486	1	2089	2	N	-0-					48
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	491	1	2515	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 34,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	742	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4524	-0-	-152	-0-	632	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	729	1	4339	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4756	-0-	-134	-0-	784	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	812	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	726	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	733	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	909	1	4176	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	752	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	745	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	722	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	761	1	3843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-			-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1560	1	1416	2	N	-0-			-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1582	1	2281	2	N	-0-			-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1612	1	3555	2	N	-0-			-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1560	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1612	1	2483	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	2916	-0-	-2094	-0-	1317	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	1577	1	3069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	680	1	2169	2	N	-0-			-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	630	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	670	1	2150	2	N	-0-			-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	681	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	663	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	682	1	2064	2	N	-0-			-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	748	1	2044	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	703	-0-	-1002	-0-	292	1	411	2	N	-0-			-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	523	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	669	1	2158	2	N	-0-			-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	681	1	1826	2	N	-0-			-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	645	1	2060	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	839	1	2182	2	N	-0-			80
02	3192	X	2015	-0-	-1177	-0-	717	1	1298	2	N	-0-			80
03	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	896	1	2460	2	N	-0-			80
04	3330	X	1723	-0-	-1607	-0-	709	1	1014	2	N	-0-			80
05	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	934	1	1939	2	N	-0-			80
06	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	875	1	1972	2	N	-0-			80
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	903	1	2548	2	N	-0-			80
08	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	861	1	2288	2	N	-0-			80
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	857	1	2059	2	N	-0-			80
10	3441	X	2681	-0-	-760	-0-	884	1	1797	2	N	-0-			80
11	3330	X	1514	-0-	-1816	-0-	794	1	720	2	N	-0-			80
12	3441	X	1034	-0-	-2407	-0-	776	1	258	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 30,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	74	1	3744	2	N	-0-					71
02	3864	X	3377	-0-	-487	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					71
03	4278	X	3641	-0-	-637	-0-	80	1	3561	2	N	-0-					71
04	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	78	1	3484	2	N	-0-					71
05	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	77	1	3639	2	N	-0-					71
06	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	76	1	3395	2	N	-0-					71
07	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	76	1	3545	2	N	-0-					71
08	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	72	1	3384	2	N	-0-					71
09	3600	X	3417	-0-	-183	-0-	70	1	3347	2	N	-0-					71
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	75	1	3290	2	N	-0-					71
11	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	85	1	3278	2	N	-0-					71
*12	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	84	1	3508	2	N	-0-	1	1			70

TOTAL GAS PROD: 42,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	311	1	3178	2	Y	-0-					14
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	296	1	2573	2	Y	-0-					14
03	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	328	1	3156	2	Y	-0-					14
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	314	1	3628	2	Y	-0-					14
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	333	1	3332	2	Y	-0-					14
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	324	1	3633	2	Y	-0-					14
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	351	1	3987	2	Y	-0-					14
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	371	1	3584	2	Y	-0-					14
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	336	1	3315	2	Y	-0-					14
10	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	359	1	3016	2	Y	-0-					14
11	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	362	1	3206	2	Y	-0-					14
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	86	1	4723	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 45,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5325	-0-	-38	-0-	491	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4870	-0-	-86	-0-	468	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	520	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3952	-0-	-1358	-0-	361	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	539	1	4957	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	516	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	485	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5047	-0-	-440	-0-	477	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	479	1	4388	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	565	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	521	1	4299	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4104	-0-	-980	-0-	502	1	3602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	458	1	6048	2	N	-0-			5
02	6412	X	5390	-0-	-1022	-0-	399	1	4991	2	N	-0-			5
03	7099	X	6065	-0-	-1034	-0-	462	1	5603	2	N	-0-	2 1		3
04	6300	X	5759	-0-	-541	-0-	447	1	5312	2	N	-0-			3
05	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	395	1	5116	2	N	-0-			3
06	6300	X	5488	-0-	-812	-0-	452	1	5036	2	N	-0-			3
07	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	425	1	5350	2	N	-0-			3
08	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	419	1	5310	2	N	-0-			3
09	5760	X	5417	-0-	-343	-0-	403	1	5014	2	N	-0-			3
10	5766	X	5413	-0-	-353	-0-	376	1	5037	2	N	-0-			3
11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	472	1	4670	2	N	-0-			3
12	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	493	1	4900	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 67,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6071	-0-	-501	-0-	436	1	5635	2	N	-0-			5
02	5936	X	5140	-0-	-796	-0-	379	1	4761	2	N	-0-			5
03	6572	X	5730	-0-	-842	-0-	440	1	5290	2	N	-0-			5
04	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	425	1	5083	2	N	-0-			5
05	6076	X	5136	-0-	-940	-0-	274	1	4862	2	N	-0-			5
06	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	346	1	4610	2	N	-0-			5
07	5735	X	5120	-0-	-615	-0-	372	1	4748	2	N	-0-			5
08	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	379	1	4810	2	N	-0-			5
09	5520	X	4890	-0-	-630	-0-	363	1	4527	2	N	-0-			5
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	329	1	4569	2	N	-0-			5
11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	324	1	4661	2	N	-0-			5
12	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	337	1	4818	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 62,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	84	1	4601	2	N	-0-			66
02	4676	X	4093	-0-	-583	-0-	78	1	4015	2	N	-0-			66
03	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	84	1	4322	2	N	-0-			66
04	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	81	1	4162	2	N	-0-			66
05	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	85	1	4304	2	N	-0-			66
06	4530	X	4014	-0-	-516	-0-	84	1	3930	2	N	-0-			66
07	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	86	1	4204	2	N	-0-			66
08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	86	1	4140	2	N	-0-			66
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	82	1	4038	2	N	-0-			66
10	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	77	1	3847	2	N	-0-			66
11	4140	X	3199	-0-	-941	-0-	66	1	3133	2	N	-0-			66
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	82	1	4318	2	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 49,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	825	1	3205	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
02	3360	X	897	-0-	-2463	-0-	290	1	603	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					8
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8
06	1980	X	168	-0-	-1812	-0-	16	1	151	2	Y	1					9
							1	9									
07	992	X	13	-0-	-979	-0-	1	1	11	2	Y	1					10
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	315	1	3000	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	348	1	3160	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	542	1	3690	2	Y	-0-					5
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	551	1	3600	2	Y	-0-					5
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	552	1	3763	2	Y	-0-					5
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	525	1	3437	2	Y	1					6
							1	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	584	1	3750	2	Y	1					7
							1	9									
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	552	1	4263	2	Y	-0-					7
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	477	1	4109	2	Y	-0-					7
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	504	1	4114	2	Y	-0-					7
11	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	518	1	3725	2	Y	-0-					7
12	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	549	1	4116	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	251	1	2133	2	Y	-0-					3
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	Y	-0-					3
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1853	2	Y	-0-					3
04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	235	1	1618	2	Y	-0-					3
05	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	260	1	1616	2	Y	-0-					3
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	265	1	1695	2	Y	-0-					3
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	225	1	1720	2	Y	-0-					3
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	212	1	1782	2	Y	-0-					3
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	185	1	1630	2	Y	-0-					3
10	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	173	1	929	2	Y	-0-					3
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	225	1	1706	2	Y	-0-					3
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	231	1	1768	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-			-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	566	1	2263	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		3944	-0-	3944	3944	608	1	3336	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		3324	-0-	3324	7268	533	1	2791	2	Y	-0-			-0-
08	10899	X	3631	-0-	-7268	-0-	547	1	3084	2	Y	-0-			-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	583	1	3419	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	506	1	2499	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2152	-0-	-878	-0-	400	1	1752	2	Y	-0-			-0-
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	432	1	2727	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	5406	2			Y	-0-			-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-			-0-
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-			-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-			-0-
05	5766	X	5201	-0-	-565	-0-	5201	2			Y	-0-			-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-			-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-			-0-
08	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	4821	2			Y	-0-			-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-			-0-
10	5456	X	4683	-0-	-773	-0-	4683	2			Y	-0-			-0-
11	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	4808	2			Y	-0-			-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	327	1	1788	2	N	-0-					20
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	295	1	1678	2	N	-0-					20
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	327	1	1802	2	N	-0-					20
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	246	1	1794	2	N	-0-					20
05	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	133	1	1620	2	N	-0-					20
06	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	164	1	1372	2	N	-0-					20
07	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	184	1	1614	2	N	-0-					20
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	166	1	1658	2	N	-0-					20
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	154	1	1689	2	N	-0-					20
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	149	1	1732	2	N	-0-					20
11	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	138	1	1410	2	N	-0-					20
12	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	206	1	1335	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5620	-0-	-1758	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5593	-0-	-1071	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6553	-0-	-825	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6216	-0-	-264	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6019	-0-	-311	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5896	-0-	-645	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5326	-0-	-1215	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5913	-0-	-297	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5518	-0-	-512	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4790	-0-	-1317	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-					51
02	4900	X	4783	-0-	-117	-0-	4783	2			N	-0-					51
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	5372	2			N	-0-					51
04	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5156	2			N	-0-					51
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					51
06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	5117	2			N	-0-					51
07	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	4988	2			N	-0-					51
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4938	2			N	-0-					51
09	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2			N	-0-					51
10	5394	X	5004	-0-	-390	-0-	5004	2			N	-0-					51
11	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2			N	-0-					51
12	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	5092	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 61,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			Y	-0-					84
02	5628	X	5502	-0-	-126	-0-	5502	2			Y	-0-					84
03	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	6140	2			Y	-0-					84
04	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			Y	-0-					84
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			Y	-0-					84
06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					84
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					84
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					84
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					84
10	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	2			Y	-0-					84
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-					84
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 73,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	54	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	53	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	58	1	2203	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	55	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	2	Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	60	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1566	-0-	-684	-0-	50	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1174	-0-	-1151	-0-	51	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	82	1	7287	2	Y	-0-			-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	75	1	6818	2	Y	-0-			-0-
03	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	84	1	7147	2	Y	-0-			-0-
04	7170	X	6839	-0-	-331	-0-	77	1	6762	2	Y	-0-			-0-
05	7471	X	7283	-0-	-188	-0-	83	1	7200	2	Y	-0-			-0-
06	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	77	1	7125	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	82	1	7291	2	Y	-0-			-0-
08	7285	X	7145	-0-	-140	-0-	81	1	7064	2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	6893	-0-	-157	-0-	75	1	6818	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	83	1	6800	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6663	-0-	-387	-0-	76	1	6587	2	Y	-0-			-0-
12	7285	X	6977	-0-	-308	-0-	79	1	6898	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-			70
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-			70
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-			70
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-			70
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			Y	-0-			70
06	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	6204	2			Y	-0-			70
07	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	6331	2			Y	-0-			70
08	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			Y	-0-			70
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-			70
10	6231	X	6156	-0-	-75	-0-	6156	2			Y	-0-			70
11	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	2			Y	-0-			70
12	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	6044	2			Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 74,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	62	1	3046	2	Y	-0-			-0-
02	2912	X	1695	-0-	-1217	-0-	43	1	1652	2	Y	-0-			-0-
03	3224	X	1032	-0-	-2192	-0-	44	1	988	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	62	1	2579	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	64	1	2865	2	Y	-0-			-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	75	1	4460	2	Y	-0-			-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	68	1	4924	2	Y	-0-			-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	70	1	4771	2	Y	-0-			-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	64	1	4476	2	Y	-0-			-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	77	1	4835	2	Y	-0-			-0-
11	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	67	1	3755	2	Y	-0-			-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	76	1	5208	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7936	-0-	-155	-0-		883	1	7050	2	Y	3					16
								3	9									
02	7308	X	7202	-0-	-106	-0-		797	1	6403	2	Y	2	1	1			17
								2	9									
03	8091	X	8080	-0-	-11	-0-		878	1	7202	2	Y	-0-					17
04	7830	X	7657	-0-	-173	-0-		854	1	6803	2	Y	-0-					17
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-		883	1	7883	2	Y	-0-					17
06	7650	X	6807	-0-	-843	-0-		854	1	5949	2	Y	4					21
								4	9									
07	7905	X	6615	-0-	-1290	-0-		883	1	5717	2	Y	14					35
								15	9									
08	7006	X	6084	-0-	-922	-0-		882	1	5202	2	Y	-0-					35
09	6780	X	6356	-0-	-424	-0-		852	1	5504	2	Y	-0-					35
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-		883	1	6221	2	Y	-0-					35
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-		854	1	6735	2	Y	124	107	1			52
								136	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-		883	1	7128	2	Y	-0-	52	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	X	1948	-0-	-768	-0-		181	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-		215	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-		196	1	3717	2	Y	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-		184	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-		207	1	3436	2	Y	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-		231	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	671	-0-	-786	-0-		269	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-		280	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-		255	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-		226	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-		248	1	3177	2	Y	-0-					-0-
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-		240	1	3171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4262	-0-	-1070	-0-		110	1	4152	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-		129	1	3873	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4807	-0-	-525	-0-		132	1	4675	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4153	-0-	-767	-0-		121	1	4032	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3575	-0-	-1137	-0-		121	1	3454	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3940	-0-	-290	-0-		138	1	3802	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-		186	1	4774	2	Y	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-		195	1	4914	2	Y	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-		183	1	4781	2	Y	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-		167	1	5015	2	Y	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-		143	1	4900	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4598	-0-	-517	-0-		140	1	4458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	915	1	3501	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	808	1	2562	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	943	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	531	-0-	-3999	-0-	531	1			N	-0-			-0-
05	4681	X	3648	-0-	-1033	-0-	467	1	3181	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	409	1	2769	2	N	-0-			-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	603	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1141	1	2848	2	N	-0-			-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1192	1	2714	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	1226	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	1166	-0-	-2794	-0-	1043	1	123	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	1208	1	1607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	785	1	2874	2	Y	-0-			-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	688	1	2578	2	Y	-0-			-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	793	1	3119	2	Y	-0-			-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	774	1	2969	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	836	1	2461	2	Y	-0-			-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	814	1	2637	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	841	1	2562	2	Y	-0-			-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	835	1	2521	2	Y	-0-			-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	796	1	2543	2	Y	-0-			-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	816	1	2581	2	Y	-0-			-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	767	1	2569	2	Y	-0-			-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	765	1	3368	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	725	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2989	-0-	-35	-0-	668	1	2321	2	Y	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	717	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	688	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	675	1	2209	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	648	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	670	1	2211	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	675	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	665	1	2112	2	Y	-0-					-0-
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	694	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	695	1	2419	2	Y	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	745	1	3253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	656	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			Y	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	155	1	416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					63
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			Y	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					63
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					63
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					63
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					63
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					63
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					63
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					63
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					63
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3411	-0-	611	611	3411	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	1569	-0-	-611	-0-	6	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7058	-0-	4058	4058	745	1	6313	2	N	-0-					-0-
05	15080	X	11022	-0-	-4058	-0-	870	1	10152	2	N	-0-					-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	852	1	9097	2	N	-0-					-0-
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	789	1	8425	2	N	-0-					-0-
08	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	752	1	8144	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	700	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	723	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	730	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	735	1	5754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	313	1	3639	2	Y	-0-					6
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	256	1	3164	2	Y	-0-					6
03	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	272	1	3500	2	Y	-0-					6
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	296	1	3704	2	Y	-0-					6
05	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	281	1	3400	2	Y	-0-					6
06	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	279	1	3223	2	Y	-0-					6
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	340	1	3362	2	Y	-0-					6
08	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	318	1	3230	2	Y	-0-					6
09	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	315	1	3203	2	Y	-0-					6
10	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	331	1	3238	2	Y	-0-					6
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	321	1	3330	2	Y	-0-					6
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	326	1	3542	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 44,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	235	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	228	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	265	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	266	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	275	1	4959	2	N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	242	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	225	1	5014	2	N	-0-					-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	231	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	204	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	228	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4078	-0-	-1161	-0-	190	1	3888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	957	-0-	-2360	-0-	957	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	828	-0-	-2168	-0-	828	1			N	-0-					-0-
03	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	858	1			N	-0-					-0-
04	1320	X	651	-0-	-669	-0-	651	1			N	-0-					-0-
05	1364	X	796	-0-	-568	-0-	532	1	264	2	N	-0-					-0-
06	930	X	604	-0-	-326	-0-	433	1	171	2	N	-0-					-0-
07	930	X	739	-0-	-191	-0-	697	1	42	2	N	-0-					-0-
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
12	1457	N	940	-0-	-517	-0-	940	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	618	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	547	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	568	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2564	-0-	-1486	-0-	511	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	298	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3648	-0-	-402	-0-	276	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	361	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	615	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	621	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	663	1	3082	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3413	-0-	-397	-0-	603	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	563	1	1853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	252	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	274	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3384	-0-	284	284	406	1	2978	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3045	-0-	45	329	412	1	2633	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2930	-0-	-170	159	385	1	2545	2	Y	-0-					-0-
08	3222	X	3063	-0-	-159	-0-	369	1	2694	2	Y	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	342	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	335	1	2812	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	307	1	2418	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1947	-0-	-1091	-0-	267	1	1680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	185	1	7111	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6636	-0-	-392	-0-	168	1	6468	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	186	1	6779	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7104	-0-	-216	-0-	179	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7294	-0-	-146	-0-	186	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	180	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7138	-0-	-209	-0-	186	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6307	-0-	-1040	-0-	186	1	6121	2	N	-0-					-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	180	1	6955	2	N	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	186	1	7126	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5102	-0-	-1918	-0-	180	1	4922	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6103	-0-	-1275	-0-	186	1	5917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-					30
02	3864	X	3510	-0-	-354	-0-	3510	2			N	-0-					30
03	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			N	-0-					30
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3799	2			N	-0-					30
05	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					30
06	3810	X	3743	-0-	-67	-0-	3743	2			N	-0-					30
07	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3836	2			N	-0-					30
08	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					30
09	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3716	2			N	-0-					30
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					30
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	3635	2			N	-0-					30
12	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 45,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	184	1	6844	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	6183	-0-	-33	-0-	182	1	6001	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6670	-0-	-212	-0-	164	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6422	-0-	-388	-0-	167	1	6255	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	162	1	5829	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	185	1	5463	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	226	1	5436	2	Y	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	225	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	221	1	3421	2	Y	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	206	1	4955	2	Y	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	178	1	5890	2	Y	-0-					-0-
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	178	1	6400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					1
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					1
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					1
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					1
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					1
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					1
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					1
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					1
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					1
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					1
*12	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	2743	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	4477	2			N	-0-					45
02	4116	X	3998	-0-	-118	-0-	3998	2			N	-0-					45
03	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					45
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					45
05	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4089	2			N	-0-					45
06	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					45
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					45
08	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	3775	2			N	-0-					45
09	4110	X	3465	-0-	-645	-0-	3465	2			N	-0-					45
10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	2			N	-0-					45
11	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	3398	2			N	-0-					45
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 46,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	449	1	2292	2	Y	-0-					65
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	421	1	2160	2	Y	-0-					65
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	467	1	2461	2	Y	-0-					65
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	427	1	2307	2	Y	-0-					65
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	449	1	2399	2	Y	-0-					65
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	425	1	2240	2	Y	57					122
							63	9									
07	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	440	1	2283	2	Y	21	96	1			47
							23	9									
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	427	1	2230	2	Y	26					73
							29	9									
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	403	1	2084	2	Y	15					88
							17	9									
10	2728	N	2279	-0-	-449	-0-	397	1	1882	2	Y	-0-					88
11	2610	N	1639	-0-	-971	-0-	430	1	1209	2	Y	-0-					88
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	421	1	2309	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			N	-0-					24
02	4704	X	4545	-0-	-159	-0-	4545	2			N	-0-					24
03	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			N	-0-					24
04	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	4892	2			N	-0-					24
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					24
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					24
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					24
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					24
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					24
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					24
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					24
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 60,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2
03	868	N	385	-0-	-483	-0-	385	2			N	-0-					2
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					2
05	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			N	-0-					2
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					2
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
09	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	2			N	-0-					2
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN WELL #: RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

01	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	372	1	4018	2	N	-0-					14
02	4340	X	3832	-0-	-508	-0-	334	1	3498	2	N	-0-					14
03	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	345	1	3891	2	N	-0-					14
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	351	1	3724	2	N	4					18
							4	9									
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	368	1	3827	2	N	-0-					18
06	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	375	1	3626	2	N	20					38
							22	9									
07	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	408	1	3701	2	N	-0-	28	1			10
08	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	409	1	3659	2	N	-0-					10
09	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	417	1	3496	2	N	12					22
							13	9									
10	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	374	1	3495	2	N	-0-					22
11	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	261	1	3455	2	N	-0-					22
12	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	318	1	3665	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 48,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	640	1	3183	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	572	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	639	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	622	1	3115	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	557	1	2788	2	Y	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	517	1	3309	2	Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	503	1	3065	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	508	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	479	1	2830	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	476	1	2546	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	460	1	2495	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	437	1	2678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	157	1	957	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	143	1	799	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1012	2	Y	-0-					4
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	153	1	830	2	Y	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	180	1	870	2	Y	-0-					4
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	871	2	Y	1					5
							1	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	212	1	1022	2	Y	-0-					5
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	151	1	916	2	Y	-0-					5
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	135	1	628	2	Y	-0-					5
10	1054	N	617	-0-	-437	-0-	143	1	474	2	Y	-0-					5
11	1020	N	371	-0-	-649	-0-	124	1	247	2	Y	-0-					5
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	152	1	138	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	462	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3220	-0-	-112	-0-	418	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	461	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2743	-0-	-827	-0-	316	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	476	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	459	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	461	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	453	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	440	1	2965	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	458	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	442	1	2847	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2593	-0-	-1003	-0-	93	1	2500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5671	-0-		-219	-0-		354	1	5317	2	Y	-0-					1
02	5442	X	5442	-0-		-0-	-0-		286	1	5156	2	Y	-0-					1
03	6664	X	6664	-0-		-0-	-0-		292	1	6372	2	Y	-0-					1
04	6452	X	6452	-0-		-0-	-0-		261	1	6191	2	Y	-0-					1
05	5890	X	5664	-0-		-226	-0-		261	1	5403	2	Y	-0-					1
06	5910	X	5910	-0-		-0-	-0-		253	1	5657	2	Y	-0-					1
07	5766	X	5543	-0-		-223	-0-		263	1	5280	2	Y	-0-					1
08	5342	X	5342	-0-		-0-	-0-		278	1	5064	2	Y	-0-					1
09	5316	X	5316	-0-		-0-	-0-		271	1	5045	2	Y	-0-					1
10	5491	X	5491	-0-		-0-	-0-		286	1	5205	2	Y	-0-					1
11	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-		259	1	5248	2	Y	-0-					1
12	8096	X	8096	-0-		-0-	-0-		63	1	8033	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 71,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	285	-0-		-459	-0-		285	1			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-		-0-	-0-		286	1			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-		-0-	-0-		285	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-		-4	-0-		266	1			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-		-0-	-0-		370	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-		-93	-0-		177	1			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-		347	1			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-		-0-	-0-		321	1			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-		-0-	-0-		319	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-		-43	-0-		298	1			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-		-0-	-0-		309	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-		-17	-0-		324	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4124	-0-		-402	-0-		184	1	3940	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3744	-0-		-260	-0-		166	1	3578	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-		-381	-0-		187	1	3834	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4007	-0-		-43	-0-		182	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-		188	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3919	-0-		-101	-0-		200	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4131	-0-		-23	-0-		192	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3883	-0-		-457	-0-		173	1	3710	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3787	-0-		-413	-0-		170	1	3617	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4018	-0-		-322	-0-		188	1	3830	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3741	-0-		-249	-0-		188	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3477	-0-		-646	-0-		189	1	3288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	185	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3115	-0-	-189	-0-	163	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	184	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	179	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	185	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	176	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	164	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	184	1	3185	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	157	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3168	-0-	-459	-0-	172	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	210	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	199	1	2580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1481	-0-	-289	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	834	-0-	-1305	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	584	-0-	-1276	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	587	-0-	-932	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	289	1	3225	2	Y	1					22
							1	9									
02	3192	X	2991	-0-	-201	-0-	257	1	2734	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	305	1	2932	2	Y	-0-					22
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-	3	1			19
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	320	1	3967	2	Y	-0-					19
06	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	267	1	2905	2	Y	1					20
							1	9									
07	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	271	1	3012	2	Y	-0-	1	1			19
08	3379	X	2924	-0-	-455	-0-	332	1	2592	2	Y	-0-					19
09	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	330	1	2692	2	Y	2					21
							2	9									
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	281	1	3065	2	Y	-0-					21
11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	297	1	2781	2	Y	-0-					21
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	295	1	2934	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 39,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	789	1	6139	2	Y	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	724	1	5868	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	675	1	5715	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	674	1	5618	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	743	1	4952	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5616	-0-	-714	-0-	824	1	4792	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5897	-0-	-644	-0-	722	1	5175	2	Y	-0-					-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	692	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	645	1	4899	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	686	1	4563	2	Y	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	661	1	5384	2	Y	-0-					-0-
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	668	1	7478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1941	-0-	-2275	-0-	323	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2325	-0-	-1483	-0-	290	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	323	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	312	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	323	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	312	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	323	1	4525	2	N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	323	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	312	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	323	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	464	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4595	-0-	-768	-0-	706	1	3889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	67	1	3046	2	Y	-0-			-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	64	1	3077	2	Y	-0-			-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	2	Y	-0-			-0-
04	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	65	1	2493	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	68	1	2626	2	Y	-0-			-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	62	1	2684	2	Y	-0-			-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	66	1	2737	2	Y	-0-			-0-
08	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	62	1	1715	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	65	1	1832	2	Y	-0-			-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	74	1	3462	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3469	-0-	469	469	68	1	3401	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3605	-0-	505	974	69	1	3536	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-			-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-			-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-			-0-
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-			-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	331	1	5404	2	Y	-0-			-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	301	1	5109	2	Y	-0-			-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	333	1	5381	2	Y	-0-			-0-
04	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	319	1	5080	2	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5420	-0-	-222	-0-	321	1	5099	2	Y	-0-			-0-
06	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	316	1	4857	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5354	-0-	-629	-0-	322	1	5032	2	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	321	1	4939	2	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5129	-0-	-91	-0-	303	1	4826	2	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	329	1	4921	2	Y	-0-			-0-
11	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	317	1	4752	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	331	1	4896	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	72	1	3797	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	72	1	3982	2	Y	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	84	1	4289	2	Y	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	70	1	4266	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	67	1	3610	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	61	1	3500	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3943	-0-	-552	-0-	66	1	3877	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	66	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	62	1	3552	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1495	-0-	-2132	-0-	46	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	69	1	3289	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2347	-0-	-1280	-0-	67	1	2280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	459	1	2300	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	437	1	2059	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	496	1	2021	2	Y	-0-					8
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	533	1	1672	2	Y	-0-					8
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	543	1	1624	2	Y	-0-					8
06	2340	N	2012	-0-	-328	-0-	510	1	1500	2	Y	2					10
							2	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	518	1	1919	2	Y	2					12
							2	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1815	2	Y	-0-					12
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	449	1	1846	2	Y	-0-					12
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	464	1	1579	2	Y	-0-					12
11	2220	N	1652	-0-	-568	-0-	441	1	1210	2	Y	1					13
							1	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	436	1	1929	2	Y	1	6	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			Y	-0-					1
03	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					1
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					1
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			Y	-0-					1
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			Y	-0-					1
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					1
09	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			Y	-0-					1
10	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					1
11	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-					1
*12	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		310	1	5560	2	Y	-0-					5
02	5040	X	4686	-0-	-354	-0-		255	1	4431	2	Y	-0-					5
03	5704	X	5679	-0-	-25	-0-		283	1	5396	2	Y	-0-					5
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-		313	1	5406	2	Y	-0-					5
05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-		295	1	4849	2	Y	-0-					5
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-		279	1	4869	2	Y	-0-					5
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-		294	1	4753	2	Y	-0-					5
08	4991	X	4943	-0-	-48	-0-		309	1	4634	2	Y	-0-					5
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-		288	1	4598	2	Y	-0-					5
10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-		293	1	4344	2	Y	-0-					5
11	4830	X	4318	-0-	-512	-0-		265	1	4053	2	Y	-0-					5
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-		57	1	4945	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 61,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	805	1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	713	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	831	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	793	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	824	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3219	-0-	-711	-0-	880	1	2339	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	847	1	2463	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	828	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	813	1	2827	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	752	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	853	1	3423	2	Y	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	968	1	5328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	655	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2177	-0-	-63	-0-	595	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	654	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1501	-0-	-929	-0-	528	1	973	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1882	-0-	-536	-0-	652	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	654	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	644	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	636	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	638	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	664	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	385	1	626	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	780	-0-	-1142	-0-	472	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	529	1	3734	2	Y	32	18	1			58
							35	9									
02	3864	X	3708	-0-	-156	-0-	627	1	3072	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	680	1	3379	2	Y	23	42	1			25
							25	9									
04	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	596	1	3369	2	Y	13					38
							14	9									
05	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	601	1	3565	2	Y	-0-					38
06	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	624	1	3177	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	675	1	3215	2	Y	-0-					40
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	578	1	3398	2	Y	3	21	1			22
							3	9									
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	544	1	3523	2	Y	16					38
							18	9									
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	542	1	3373	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	595	1	3193	2	Y	-0-					28
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	640	1	3300	2	Y	23	21	1			30
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 47,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	606	1	3676	2	Y	22	13	1			40
							24	9									
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	566	1	3150	2	Y	7	16	1			31
							8	9									
03	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	660	1	3337	2	Y	15	29	1			17
							17	9									
04	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	588	1	3334	2	Y	9					26
							10	9									
05	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	562	1	3491	2	Y	-0-					26
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	583	1	3401	2	Y	17	15	1			28
							19	9									
07	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	602	1	3469	2	Y	-0-					28
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	605	1	3398	2	Y	3	15	1			16
							3	9									
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	598	1	3312	2	Y	11					27
							12	9									
10	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	615	1	3359	2	Y	7	15	1			19
							8	9									
11	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	583	1	3284	2	Y	-0-					19
12	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	636	1	3342	2	Y	17	15	1			21
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 47,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

01	8091	X	7621	-0-	-470	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6975	-0-	-277	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7582	-0-	-385	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7076	-0-	-514	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7230	-0-	-489	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6808	-0-	-662	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6487	-0-	-1108	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7032	-0-	-191	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6468	-0-	-662	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4193	-0-	-35	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4089	-0-	-261	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3907	-0-	-593	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7068	-0-	-124	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6209	-0-	-315	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6616	-0-	-607	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6339	-0-	-651	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6435	-0-	-405	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6042	-0-	-708	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5354	-0-	-1621	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	464	1	3165	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3140	-0-	-192	-0-	420	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	470	1	2862	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	444	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	462	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	325	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	435	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	324	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1933	-0-	-797	-0-	330	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	274	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	449	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	518	1	3868	2	Y	-0-			2
02	4228	X	3710	-0-	-518	-0-	486	1	3224	2	Y	-0-			2
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	673	1	4202	2	Y	-0-			2
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	605	1	3829	2	Y	-0-			2
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	621	1	4152	2	Y	-0-			2
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	646	1	4109	2	Y	-0-			2
07	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	585	1	3945	2	Y	-0-			2
08	4867	X	4739	-0-	-128	-0-	620	1	4119	2	Y	-0-			2
09	4770	X	4733	-0-	-37	-0-	603	1	4130	2	Y	-0-			2
10	4929	X	2939	-0-	-1990	-0-	396	1	2543	2	Y	-0-			2
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	554	1	4319	2	Y	-0-			2
12	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	626	1	4139	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 53,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	437	1	3219	2	Y	-0-			-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	390	1	2738	2	Y	-0-			-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	437	1	2978	2	Y	-0-			-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	423	1	2489	2	Y	-0-			-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	437	1	2985	2	Y	-0-			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2542	2	Y	-0-			-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	436	1	2886	2	Y	-0-			-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	434	1	2659	2	Y	-0-			-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	423	1	2480	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	437	1	2366	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	423	1	2637	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	437	1	2571	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-		536	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4126	-0-		-158	-0-		484	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4621	-0-		-122	-0-		533	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3451	-0-		-1139	-0-		412	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4579	-0-		-133	-0-		608	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4012	-0-		-548	-0-		560	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4103	-0-		-516	-0-		572	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4085	-0-		-534	-0-		492	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4161	-0-		-279	-0-		463	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3982	-0-		-606	-0-		471	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3155	-0-		-865	-0-		441	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3112	-0-		-1197	-0-		539	1	2573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-		-23	-0-		8	2			Y	-0-					26
02	28	N	9	-0-		-19	-0-		7	2	2	9	Y	2					28
03	3100	N	5784	-0-		2684	2684		5780	2	4	9	Y	4					32
04	3000	N	6094	-0-		3094	5778		6084	2	10	9	Y	9					41
05	3100	N	5591	-0-		2491	8269		5580	2	11	9	Y	10					51
06	13450	X	5181	-0-		-8269	-0-		5155	2	26	9	Y	24					75
07	4703	X	4703	-0-		-0-	-0-		4689	2	14	9	Y	13					88
08	5063	X	5063	-0-		-0-	-0-		5063	2			Y	-0-					88
09	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-		4018	2			Y	-0-					88
10	4549	X	4549	-0-		-0-	-0-		4466	2	83	9	Y	75					163
11	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-		5467	2	78	9	Y	71	60	1			174
*12	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-		5335	2			Y	-0-	29	1			145

TOTAL GAS PROD: 51,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-		251	1	3637	2	N	-0-					20
02	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-		256	1	3163	2	N	-0-					20
03	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-		288	1	3437	2	N	-0-					20
04	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-		244	1	3415	2	N	-0-					20
05	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-		280	1	3522	2	N	-0-					20
06	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-		269	1	3325	2	N	-0-					20
07	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-		291	1	3448	2	N	-0-					20
08	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-		295	1	3455	2	N	-0-					20
09	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-		260	1	3300	2	N	-0-					20
10	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-		263	1	3339	2	N	-0-					20
11	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-		286	1	3228	2	N	-0-					20
12	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-		298	1	3406	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 43,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3958	-0-		-289	-0-	317	1	3641	2	N	-0-			11
02	3836	X	3434	-0-		-402	-0-	291	1	3143	2	N	-0-			11
03	4247	X	3715	-0-		-532	-0-	299	1	3416	2	N	-0-			11
04	3840	X	3632	-0-		-208	-0-	313	1	3319	2	N	-0-			11
05	3968	X	3763	-0-		-205	-0-	305	1	3458	2	N	-0-			11
06	3840	X	3461	-0-		-379	-0-	281	1	3180	2	N	-0-			11
07	3813	X	3676	-0-		-137	-0-	304	1	3372	2	N	-0-			11
08	3751	X	3650	-0-		-101	-0-	313	1	3337	2	N	-0-			11
09	3630	X	3454	-0-		-176	-0-	293	1	3161	2	N	-0-			11
10	3751	X	3546	-0-		-205	-0-	300	1	3246	2	N	-0-			11
11	3570	X	3283	-0-		-287	-0-	289	1	2994	2	N	-0-			11
12	3689	X	3589	-0-		-100	-0-	311	1	3278	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 43,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3253	-0-		-188	-0-	271	1	2982	2	N	-0-			16
02	3108	X	2851	-0-		-257	-0-	253	1	2598	2	N	-0-			16
03	3441	X	3023	-0-		-418	-0-	242	1	2781	2	N	-0-			16
04	3150	X	2936	-0-		-214	-0-	234	1	2702	2	N	-0-			16
05	3255	X	3093	-0-		-162	-0-	246	1	2847	2	N	-0-			16
06	3150	X	2885	-0-		-265	-0-	227	1	2658	2	N	-0-			16
07	3162	X	3102	-0-		-60	-0-	305	1	2797	2	N	-0-			16
08	3100	X	3040	-0-		-60	-0-	264	1	2776	2	N	-0-			16
09	3000	X	2908	-0-		-92	-0-	243	1	2665	2	N	-0-			16
10	3100	X	2988	-0-		-112	-0-	248	1	2740	2	N	-0-			16
11	3000	X	2772	-0-		-228	-0-	270	1	2502	2	N	-0-			16
12	3100	X	2979	-0-		-121	-0-	248	1	2731	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 35,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3026	-0-	-894	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	2137	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	1958	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2114	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2450	-0-	-820	-0-	2044	1	406	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2659	-0-	-720	-0-	2108	1	551	2	N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2034	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	2116	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	2115	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	2071	1	5931	2	N	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	2119	1	2637	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	2001	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	2078	1	2601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	168	1	3733	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	1151	-0-	-2573	-0-	180	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	575	-0-	-3548	-0-	176	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	175	1	4148	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	175	1	3626	2	Y	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	185	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	248	-0-	-1457	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
09	240	X	190	-0-	-50	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
10	248	X	79	-0-	-169	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
11	240	X	12	-0-	-228	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	59	1	1037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	439	1	13012	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11833	-0-	-263	-0-	389	1	11444	2	Y	-0-					-0-
03	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	408	1	12365	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12896	-0-	-124	-0-	415	1	12481	2	Y	-0-					-0-
05	13454	X	13171	-0-	-283	-0-	423	1	12748	2	Y	-0-					-0-
06	13020	X	11934	-0-	-1086	-0-	405	1	11529	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	11578	-0-	-1752	-0-	401	1	11177	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	6818	-0-	-3195	-0-	409	1	6409	2	Y	-0-					-0-
09	9690	X	5695	-0-	-3995	-0-	457	1	5238	2	Y	-0-					-0-
10	10013	X	7338	-0-	-2675	-0-	401	1	6937	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	5951	-0-	-3739	-0-	503	1	5448	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	8277	-0-	-1736	-0-	422	1	7855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	172	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	148	1	5364	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	170	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	164	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5873	-0-	-358	-0-	177	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	184	1	5565	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	187	1	5422	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	203	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	221	1	6083	2	N	-0-					-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	211	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	234	1	7525	2	N	-0-					-0-
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	242	1	9086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3801	-0-		-198		-0-	534	1	3249	2	Y	16	9	1			29
									18	9									
02	3612	X	3403	-0-		-209		-0-	514	1	2885	2	Y	4	11	1			22
									4	9									
03	3999	X	3680	-0-		-319		-0-	522	1	3146	2	Y	11	21	1			12
									12	9									
04	3690	X	3620	-0-		-70		-0-	523	1	3089	2	Y	7					19
									8	9									
05	3813	X	3742	-0-		-71		-0-	580	1	3162	2	Y	-0-					19
06	3690	X	3520	-0-		-170		-0-	528	1	2979	2	Y	12	11	1			20
									13	9									
07	3782	X	3634	-0-		-148		-0-	549	1	3085	2	Y	-0-					20
08	3751	X	3627	-0-		-124		-0-	561	1	3065	2	Y	1	10	1			11
									1	9									
09	3630	X	3455	-0-		-175		-0-	521	1	2925	2	Y	8					19
									9	9									
10	3751	X	3404	-0-		-347		-0-	602	1	2796	2	Y	5	10	1			14
									6	9									
11	3510	X	2994	-0-		-516		-0-	615	1	2379	2	Y	-0-					14
12	3627	X	3572	-0-		-55		-0-	527	1	3032	2	Y	12	11	1			15
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 42,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3437	-0-		-221		-0-	905	1	2497	2	Y	32	18	1			58
									35	9									
02	3304	X	2736	-0-		-568		-0-	802	1	1925	2	Y	8	22	1			44
									9	9									
03	3658	X	2728	-0-		-930		-0-	1004	1	1699	2	Y	23	42	1			25
									25	9									
04	3360	X	2901	-0-		-459		-0-	896	1	1991	2	Y	13					38
									14	9									
05	3472	X	2905	-0-		-567		-0-	927	1	1978	2	Y	-0-					38
06	3000	X	2859	-0-		-141		-0-	876	1	1957	2	Y	24	22	1			40
									26	9									
07	3038	X	2815	-0-		-223		-0-	793	1	2022	2	Y	-0-					40
08	2937	X	2937	-0-		-0-		-0-	824	1	2110	2	Y	3	21	1			22
									3	9									
09	3070	X	3070	-0-		-0-		-0-	773	1	2279	2	Y	16					38
									18	9									
10	3100	N	3102	-0-		2		2	786	1	2304	2	Y	11	21	1			28
									12	9									
11	3000	N	3251	-0-		251		253	772	1	2479	2	Y	-0-					28
12	3592	X	3339	-0-		-253		-0-	832	1	2482	2	Y	23	21	1			30
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3897	-0-	-1156	-0-	363	1	3534	2	N	-0-					1
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	310	1	3575	2	N	-0-					1
03	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	349	1	3908	2	N	-0-					1
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	341	1	3938	2	N	1					2
							1	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	331	1	3984	2	N	-0-					2
06	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	301	1	3733	2	N	7					9
							8	9									
07	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	319	1	3944	2	N	-0-	9	1			-0-
08	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	330	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	311	1	3832	2	N	12					12
							13	9									
10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	345	1	3305	2	N	-0-					12
11	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	363	1	2577	2	N	-0-					12
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	390	1	4191	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 48,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4018	-0-	-911	-0-	439	1	3579	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	1390	-0-	-3062	-0-	404	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	2455	-0-	-2474	-0-	469	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	434	1	3660	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4480	-0-	-449	-0-	455	1	4025	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	919	-0-	-641	-0-	444	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1294	-0-	-318	-0-	472	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					-0-
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	392	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	477	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	346	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	455	1	2143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	401	1	3915	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	346	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	386	1	3950	2	Y	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	379	1	4095	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	389	1	3959	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	283	1	3636	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3833	-0-	-383	-0-	443	1	3390	2	Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	310	1	3155	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	340	1	2850	2	Y	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	407	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	467	1	2877	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	134	1	3069	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	440	1	2052	2	Y	-0-			-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	386	1	1838	2	Y	-0-			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	440	1	2010	2	Y	-0-			-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	426	1	1837	2	Y	-0-			-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	440	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	1951	-0-	-419	-0-	423	1	1528	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	440	1	1517	2	Y	-0-			-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	438	1	1871	2	Y	-0-			-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	426	1	1840	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	440	1	1327	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	839	-0-	-1081	-0-	426	1	413	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	440	1	973	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	868	-0-	-465	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	794	1			N	-0-			-0-
03	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	1			N	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-			-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	1			N	-0-			-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	1			N	-0-			-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	1			N	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-			-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-			-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	470	1	6452	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4282	-0-	-1150	-0-	411	1	3871	2	N	-0-			-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5530	-0-	-1160	-0-	458	1	5072	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5942	-0-	-971	-0-	455	1	5487	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	454	1	5196	2	N	-0-			-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	482	1	5606	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	453	1	5087	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	435	1	5168	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	470	1	5242	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	462	1	5405	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5271	-0-	-805	-0-	441	1	4830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	362	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2976	-0-	-440	-0-	322	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	397	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	366	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	358	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	338	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	343	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	348	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	317	1	2785	2	N	12					12
							13	9									
10	3286	X	2492	-0-	-794	-0-	383	1	2109	2	N	-0-					12
11	3180	X	2084	-0-	-1096	-0-	463	1	1621	2	N	-0-					12
12	3286	X	779	-0-	-2507	-0-	352	1	427	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1058	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	933	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	1081	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	936	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	1004	1	3503	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4228	-0-	-662	-0-	991	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	979	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1279	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1125	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	1067	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	996	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4277	-0-	-869	-0-	1021	1	3256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	335	1	2644	2	Y	-0-					101
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	300	1	2917	2	Y	2					103
							2	9									
03	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	323	1	2810	2	Y	4					107
							4	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	Y	9					116
							10	9									
05	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	335	1	2894	2	Y	10					126
							11	9									
06	3450	X	3173	-0-	-277	-0-	324	1	2823	2	Y	24					150
							26	9									
07	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	335	1	3126	2	Y	13					163
							14	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	2	Y	-0-					163
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	320	1	4262	2	Y	-0-					163
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	335	1	3854	2	Y	75					238
							83	9									
11	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	3182	2			Y	-0-	62	1			176
*12	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	2			Y	-0-	31	1			145

TOTAL GAS PROD: 41,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7709	2	34	9	Y	31					105
02	8008	X	5470	-0-	-2538	-0-	5470	2			Y	-0-					105
03	8742	X	7425	-0-	-1317	-0-	7425	2			Y	-0-					105
04	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	7884	2	3	9	Y	3					108
05	7750	X	7708	-0-	-42	-0-	7694	2	14	9	Y	13					121
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8081	2	44	9	Y	40					161
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7955	2	40	9	Y	36					197
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7896	2	2	9	Y	2	181	1			18
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					18
10	7936	X	6854	-0-	-1082	-0-	6854	2			Y	-0-					18
11	7680	X	5556	-0-	-2124	-0-	5556	2			Y	-0-					18
12	7936	X	5507	-0-	-2429	-0-	5507	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 85,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	594	1	697	2	N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	561	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	565	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	538	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	541	1	11	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	589	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	649	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	986	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	1			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	1			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
12	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	746	1	2208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	159	1	5139	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4463	-0-	-549	-0-	145	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	161	1	4942	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5032	-0-	-308	-0-	156	1	4876	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5159	-0-	-266	-0-	161	1	4998	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	156	1	4813	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4963	-0-	-245	-0-	159	1	4804	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	161	1	4735	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	156	1	4261	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	161	1	4247	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	156	1	4091	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	3781	-0-	-1179	-0-	161	1	3620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	924	1	4863	2	Y	-0-			-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	826	1	4112	2	Y	-0-			-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	928	1	4808	2	Y	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	904	1	4566	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4442	-0-	-611	-0-	828	1	3614	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	701	1	3394	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	739	1	3171	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	710	1	3072	2	Y	-0-			-0-
09	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	651	1	2857	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	669	1	2995	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3251	-0-	-619	-0-	666	1	2585	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3403	-0-	-503	-0-	787	1	2616	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	527	1	4447	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	487	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	543	1	4246	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3685	-0-	-1115	-0-	452	1	3233	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	264	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	244	1	4011	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	315	1	4141	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3995	-0-	-934	-0-	581	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	601	1	3818	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	615	1	3951	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	589	1	3679	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4037	-0-	-520	-0-	578	1	3459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3857	-0-	-73	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	420	1	3313	2	Y	-0-					4
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	357	1	2855	2	Y	-0-					4
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	408	1	3104	2	Y	-0-					4
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	391	1	2893	2	Y	-0-					4
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	400	1	3069	2	Y	-0-					4
06	3450	X	3124	-0-	-326	-0-	421	1	2703	2	Y	-0-					4
07	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	405	1	2685	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	370	1	2777	2	Y	-0-					4
09	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	445	1	2619	2	Y	-0-					4
10	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	290	1	1975	2	Y	-0-					4
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	428	1	2717	2	Y	-0-					4
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	475	1	2819	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 38,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	100	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6805	-0-	-867	-0-	92	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	106	1	7725	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	110	1	7582	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7774	-0-	-627	-0-	111	1	7663	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7425	-0-	-165	-0-	105	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	103	1	8350	2	N	-0-					-0-
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	162	1	9445	2	N	-0-					-0-
09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	111	1	7953	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	112	1	7813	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7160	-0-	-1060	-0-	105	1	7055	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7989	-0-	-505	-0-	126	1	7863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

01	8680	X	6369	-0-	-2311	-0-	168	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5854	-0-	-1986	-0-	159	1	5695	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7427	-0-	-1253	-0-	173	1	7254	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7381	-0-	-1019	-0-	158	1	7223	2	N	-0-					-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	168	1	7700	2	N	-0-					-0-
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	167	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	2531	-0-	-5095	-0-	55	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	107	-0-	-7767	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6052	-0-	-1688	-0-	92	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	138	1	8627	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7712	-0-	-28	-0-	160	1	7552	2	N	-0-					-0-
12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	144	1	8953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

01	2542	X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1626	-0-	-670	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	248	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3708	-0-	-44	-0-	234	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	268	1	3658	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3494	-0-	-556	-0-	253	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	253	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3524	-0-	-526	-0-	242	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	249	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	246	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	241	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	261	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	259	1	3575	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3428	-0-	-695	-0-	254	1	3174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	1			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	1			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	1			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	1			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	372	1	4878	2	Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	2	Y	-0-					-0-
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	368	1	4207	2	Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	352	1	4043	2	Y	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	359	1	4528	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	349	1	4082	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	355	1	4131	2	Y	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	364	1	4640	2	Y	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	353	1	5185	2	Y	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	382	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	366	1	4791	2	Y	-0-					-0-
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	381	1	4733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	390	1	3827	2	Y	-0-					62
02	4172	X	3687	-0-	-485	-0-	352	1	3335	2	Y	-0-					62
03	4619	X	3116	-0-	-1503	-0-	387	1	2729	2	Y	-0-					62
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4148	2	Y	-0-					62
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	395	1	4756	2	Y	-0-					62
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	377	1	3848	2	Y	-0-					62
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	390	1	3812	2	Y	-0-					62
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	390	1	3885	2	Y	-0-					62
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	459	1	3556	2	Y	-0-					62
10	4929	X	1813	-0-	-3116	-0-	365	1	1448	2	Y	-0-					62
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	475	1	4751	2	Y	-0-					62
12	4278	X	1811	-0-	-2467	-0-	92	1	1719	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 46,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	97	1	2670	2	N	-0-					88
02	2576	N	2323	-0-	-253	-0-	77	1	2246	2	N	-0-					88
03	2852	N	2388	-0-	-464	-0-	85	1	2303	2	N	-0-					88
04	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	86	1	2136	2	N	-0-					88
05	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	93	1	2141	2	N	-0-					88
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	94	1	2127	2	N	-0-					88
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	105	1	2272	2	N	-0-					88
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	111	1	2421	2	N	-0-					88
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	N	-0-					88
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	106	1	2360	2	N	-0-					88
11	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	97	1	2273	2	N	-0-					88
12	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	101	1	2221	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 28,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	615	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	569	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	601	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	586	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	628	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	596	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	589	1	666	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	632	1	426	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	615	1	1373	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	588	1	116	2	N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	321	1	4119	2	N	-0-					27
02	4452	X	3954	-0-	-498	-0-	290	1	3664	2	N	-0-					27
03	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	321	1	3867	2	N	-0-					27
04	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	185	1	4228	2	N	-0-					27
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	100	1	4499	2	N	-0-					27
06	4290	X	3808	-0-	-482	-0-	110	1	3698	2	N	-0-					27
07	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	119	1	4191	2	N	-0-					27
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	136	1	4119	2	N	-0-					27
09	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	121	1	3756	2	N	-0-					27
10	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	105	1	3530	2	N	-0-					27
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	115	1	3887	2	N	-0-					27
12	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	133	1	3226	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 48,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	726	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	658	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	690	1	3485	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2655	-0-	-1785	-0-	559	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	718	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3657	-0-	-783	-0-	706	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	714	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	692	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	678	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	737	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2323	-0-	-1547	-0-	407	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1607	-0-	-2392	-0-	497	1	1110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1014	1	6787	2	Y	-0-					-0-
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	884	1	6044	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	969	1	6213	2	Y	-0-					-0-
04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	972	1	6491	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	942	1	5843	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6666	-0-	-174	-0-	976	1	5690	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	1015	1	5581	2	Y	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1042	1	5321	2	Y	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	998	1	5281	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	968	1	4494	2	Y	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	924	1	5287	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	793	1	4792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1043	-0-		-73	-0-	1043	1			Y	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-		-140	-0-	896	1			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1007	-0-		-140	-0-	1007	1			Y	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-		-119	-0-	901	1			Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-		-61	-0-	931	1			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	1			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	1078	1			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	1009	1			Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-		-0-	-0-	999	1			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	1075	1			Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	1079	1			Y	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-		-119	-0-	904	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

01	5859	X	5573	-0-		-286	-0-	253	1	5320	2	Y	-0-					34
02	5292	X	4780	-0-		-512	-0-	228	1	4552	2	Y	-0-					34
03	5828	X	5218	-0-		-610	-0-	253	1	4965	2	Y	-0-					34
04	5640	X	5427	-0-		-213	-0-	227	1	5200	2	Y	-0-					34
05	5828	X	5412	-0-		-416	-0-	118	1	5294	2	Y	-0-					34
06	5400	X	4489	-0-		-911	-0-	130	1	4359	2	Y	-0-					34
07	5611	X	4888	-0-		-723	-0-	135	1	4753	2	Y	-0-					34
08	5239	X	4786	-0-		-453	-0-	152	1	4634	2	Y	-0-					34
09	5070	X	4677	-0-		-393	-0-	146	1	4531	2	Y	-0-					34
10	5239	X	5028	-0-		-211	-0-	146	1	4882	2	Y	-0-					34
11	5261	X	5261	-0-		-0-	-0-	151	1	5110	2	Y	-0-					34
12	4898	X	4671	-0-		-227	-0-	183	1	4444	2	Y	40					74
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 60,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	322	1	1958	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	296	1	1688	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	322	1	1873	2	Y	-0-					4
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	331	1	1780	2	Y	-0-					4
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	364	1	1824	2	Y	-0-					4
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	326	1	1728	2	Y	3					7
							3	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	334	1	1839	2	Y	1					8
							1	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1825	2	Y	-0-					8
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	338	1	1777	2	Y	1					9
							1	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	314	1	1868	2	Y	-0-					9
11	2130	N	2094	-36		-0-	287	1	1806	2	Y	1					10
							1	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	299	1	1953	2	Y	2	7	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					18
02	7000	X	4469	-0-	-2531	-0-	4469	2			Y	-0-					18
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					18
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			Y	-0-					18
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					18
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					18
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					18
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			Y	-0-					18
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					18
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-					18
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					18
*12	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 75,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	224	1	5272	2	Y	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	184	1	4666	2	Y	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	207	1	5323	2	Y	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	213	1	5231	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	225	1	4482	2	Y	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	233	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	226	1	4425	2	Y	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	224	1	4408	2	Y	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	222	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	213	1	4425	2	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	207	1	4665	2	Y	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	244	1	6336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	217	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	191	1	3916	2	Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4368	2	Y	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	218	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	188	1	3060	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	215	1	3766	2	Y	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	206	1	3676	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	212	1	3658	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	253	1	3684	2	Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	243	1	3893	2	Y	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	221	1	5554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	911	-0-	-6901	-0-	799	1	112	2	Y	-0-					138
02	7056	X	1660	-0-	-5396	-0-	821	1	839	2	Y	-0-					138
03	7812	X	6812	-0-	-1000	-0-	546	1	6264	2	Y	2					140
							2	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	494	1	7367	2	Y	-0-					140
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	508	1	7716	2	Y	-0-					140
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	499	1	4818	2	Y	-0-					140
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	591	1	4691	2	Y	11					151
							12	9									
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	519	1	6932	2	Y	49	183	1			17
							54	9									
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	498	1	6462	2	Y	-0-					17
10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	535	1	7430	2	Y	28	34	1			11
							31	9									
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	534	1	6800	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	7285	X	5796	-0-	-1489	-0-	537	1	5259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	421	1	3375	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	456	1	2757	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	529	1	3031	2	Y	-0-					4
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	414	1	3166	2	Y	-0-					4
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	488	1	3116	2	Y	-0-					4
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	451	1	3061	2	Y	1					5
							1	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	441	1	3227	2	Y	1					6
							1	9									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	392	1	3441	2	Y	-0-					6
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	411	1	3117	2	Y	-0-					6
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	361	1	3391	2	Y	-0-					6
11	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	420	1	2998	2	Y	-0-					6
12	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	453	1	3260	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1577	1	3982	2	Y	-0-					27
02	4984	X	4943	-0-	-41	-0-	1428	1	3515	2	Y	-0-					27
03	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	1575	1	3740	2	Y	-0-					27
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	1530	1	3706	2	Y	-0-					27
05	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	1581	1	3825	2	Y	-0-					27
06	5280	X	5049	-0-	-231	-0-	1525	1	3524	2	Y	-0-					27
07	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	1581	1	3711	2	Y	-0-					27
08	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	1581	1	3708	2	Y	-0-					27
09	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	1522	1	3535	2	Y	23	38	1			12
							25	9									
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	1574	1	3736	2	Y	-0-					12
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1530	1	3814	2	Y	-0-					12
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1581	1	4042	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 63,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	156	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2933	-0-	-63	-0-	136	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	112	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2952	-0-	-365	-0-	177	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	170	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	201	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	210	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	221	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	234	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	227	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1990	-0-	-1327	-0-	168	1	1822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	72	1			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	303	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	265	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	302	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	293	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	303	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	296	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	314	1	2274	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	314	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2367	-0-	-303	-0-	306	1	2061	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	309	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2010	-0-	-480	-0-	289	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	295	1	1679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2494	-0-	-418	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	292	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	289	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	282	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	295	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	290	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	305	1	2723	2	N	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3010	-0-	10	10	293	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	3040	N	3030	-0-	-10	-0-	301	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	300	1	2622	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3244	-0-	144	144	309	1	2935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	289	1	4303	2	N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	255	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	284	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	279	1	4325	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	287	1	4215	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	268	1	4137	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	268	1	4147	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	277	1	4243	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	270	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	293	1	4589	2	N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	291	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	304	1	4222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	241	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2139	-0-	-521	-0-	209	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	238	1	2100	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	229	1	2032	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	234	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	236	1	2046	2	N	-0-					-0-
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	248	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	252	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	241	1	2113	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2336	-0-	-20	-0-	250	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	241	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	239	1	2110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					19
02	6048 X	5881	-0-	-167	-0-	5881	2			Y	-0-					19
03	6696 X	6519	-0-	-177	-0-	6519	2			Y	-0-					19
04	6480 X	6178	-0-	-302	-0-	6178	2			Y	-0-					19
05	6603 X	6473	-0-	-130	-0-	6473	2			Y	-0-					19
06	6390 X	6312	-0-	-78	-0-	6312	2			Y	-0-					19
07	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			Y	-0-					19
08	6262 X	6248	-0-	-14	-0-	6248	2			Y	-0-					19
09	6060 X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2			Y	-0-					19
10	6262 X	6128	-0-	-134	-0-	6128	2			Y	-0-					19
11	6060 X	5820	-0-	-240	-0-	5820	2			Y	-0-					19
12	6262 X	5872	-0-	-390	-0-	5872	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 74,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

01	5053	X	4069	-0-	-984	-0-	382	1	3687	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4011	-0-	-357	-0-	357	1	3654	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	396	1	3977	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	363	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	396	1	4288	2	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	383	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	396	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	391	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	380	1	3583	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3677	-0-	-725	-0-	385	1	3292	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	390	-0-	-3870	-0-	375	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	386	-0-	-4016	-0-	386	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

01	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	328	1	3506	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	307	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	340	1	3760	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	312	1	3612	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	340	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	329	1	3448	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	340	1	3572	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	336	1	3506	2	Y	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	327	1	3972	2	Y	-0-					-0-
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	331	1	4534	2	Y	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	322	1	3772	2	Y	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	331	1	4400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

01	3813 X	2619	-0-	-1194	-0-	414	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	3332 X	3023	-0-	-309	-0-	387	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	429	1	3214	2	Y	-0-					-0-
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	393	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	3250	-0-	-98	-0-	429	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	2948	-0-	-532	-0-	415	1	2533	2	Y	-0-					-0-
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	429	1	3335	2	Y	-0-					-0-
08	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	424	1	3057	2	Y	-0-					-0-
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	412	1	3077	2	Y	-0-					-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	417	1	3713	2	Y	-0-					-0-
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	406	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	3342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

01	5704 X	4851	-0-	-853	-0-	446	1	4405	2	Y	-0-					-0-
02	4984 X	4774	-0-	-210	-0-	417	1	4357	2	Y	-0-					-0-
03	5487 X	5457	-0-	-30	-0-	462	1	4995	2	Y	-0-					-0-
04	5190 X	5146	-0-	-44	-0-	424	1	4722	2	Y	-0-					-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	462	1	5113	2	Y	-0-					-0-
06	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	447	1	4927	2	Y	-0-					-0-
07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	462	1	5139	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	456	1	5062	2	Y	-0-					-0-
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	444	1	4921	2	Y	-0-					-0-
10	5611 X	5164	-0-	-447	-0-	449	1	4715	2	Y	-0-					-0-
11	5430 X	5245	-0-	-185	-0-	437	1	4808	2	Y	-0-					-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	451	1	5528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6088	-0-	-112	-0-	323	1	5765	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5312	-0-	-288	-0-	296	1	5016	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	324	1	5603	2	N	-0-			-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	343	1	5825	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	318	1	5214	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5365	-0-	-515	-0-	304	1	5061	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	320	1	5370	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	312	1	5236	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5471	-0-	-529	-0-	309	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	307	1	5572	2	N	-0-			-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	304	1	5533	2	N	-0-			-0-
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	350	1	6011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	267	1	4881	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4654	-0-	-246	-0-	252	1	4402	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	274	1	4861	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	297	1	5116	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	273	1	4747	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	272	1	4520	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	285	1	4800	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	283	1	4621	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	279	1	4587	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	269	1	4642	2	N	-0-			-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	268	1	4675	2	N	-0-			-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	296	1	4957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	345	1	2520	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	2045	-0-	-279	-0-	305	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1411	-0-	-1441	-0-	319	1	1092	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1205	-0-	-1555	-0-	325	1	880	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1244	-0-	-1608	-0-	316	1	928	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	961	-0-	-1799	-0-	289	1	672	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	908	-0-	-1355	-0-	299	1	609	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	849	-0-	-577	-0-	293	1	556	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	846	-0-	-354	-0-	294	1	552	2	N	-0-			-0-
10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	293	1	743	2	N	-0-			-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	274	1	733	2	N	-0-			-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	313	1	829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	637	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	486	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	549	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	610	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	632	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	599	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	596	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	536	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	544	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	289	-0-	-731	-0-	163	1	126	2	N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	201	1	1274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	219	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	227	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	357	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	314	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	373	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	377	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	376	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	351	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	345	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	303	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2334	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	95	1	1494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	737	1	5864	2	N	-0-					25
02	5264	X	4528	-0-	-736	-0-	615	1	3913	2	N	-0-					25
03	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	743	1	4570	2	N	-0-					25
04	6390	X	5201	-0-	-1189	-0-	747	1	4454	2	N	-0-					25
05	6603	X	5514	-0-	-1089	-0-	796	1	4718	2	N	-0-					25
06	6390	X	5331	-0-	-1059	-0-	769	1	4562	2	N	-0-					25
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	791	1	4692	2	N	-0-					25
08	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	812	1	4630	2	N	-0-					25
09	5340	X	5121	-0-	-219	-0-	758	1	4363	2	N	-0-					25
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	788	1	4843	2	N	-0-					25
11	5340	X	4288	-0-	-1052	-0-	698	1	3590	2	N	-0-					25
12	5487	X	3105	-0-	-2382	-0-	550	1	2555	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	482	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	4536	-0-	-2520	-0-	436	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	2093	-0-	-5719	-0-	482	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	1400	-0-	-6160	-0-	461	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	2984	-0-	-4828	-0-	467	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	460	1	7387	2	Y	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	470	1	6375	2	Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	466	1	5714	2	Y	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	440	1	6439	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	482	1	6612	2	Y	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	467	1	6585	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	482	1	5674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	101	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	758	-0-	-418	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	101	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	96	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	101	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9412	-0-	-291	-0-	708	1	8704	2	Y	-0-					33
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	778	1	7877	2	Y	170					203
							187	9									
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	861	1	8161	2	Y	46	186	1			63
							51	9									
04	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	838	1	7750	2	Y	-0-					63
05	9703	X	9036	-0-	-667	-0-	916	1	8120	2	Y	-0-					63
06	9150	X	8740	-0-	-410	-0-	893	1	7718	2	Y	117					180
							129	9									
07	9455	X	8746	-0-	-709	-0-	872	1	7874	2	Y	-0-					180
08	8370	X	8356	-0-	-14	-0-	841	1	7509	2	Y	5	164	1			21
							6	9									
09	8100	X	7818	-0-	-282	-0-	840	1	6978	2	Y	-0-					21
10	8370	X	7985	-0-	-385	-0-	910	1	7075	2	Y	-0-					21
11	8100	X	8089	-0-	-11	-0-	918	1	7171	2	Y	-0-					21
12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	903	1	7933	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 103,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	5571	2	2	9	Y	2					130
02	5264	X	3950	-0-	-1314	-0-	3948	2	2	9	Y	2					132
03	5828	X	1333	-0-	-4495	-0-	1330	2	3	9	Y	3					135
04	5490	X	1140	-0-	-4350	-0-	1136	2	4	9	Y	4					139
05	5611	X	901	-0-	-4710	-0-	901	2			Y	-0-					139
06	3720	X	654	-0-	-3066	-0-	654	2			Y	-0-					139
07	3844	X	532	-0-	-3312	-0-	501	2	31	9	Y	28	158	1			9
08	434	X	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					9
09	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-					9
10	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					9
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			Y	-0-					9
12	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	301	1	3550	2	Y	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	270	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	4239	2	Y	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	275	1	3637	2	Y	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	280	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4065	-0-	-45	-0-	274	1	3791	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	280	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	276	1	3715	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3764	-0-	-166	-0-	265	1	3499	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	292	1	3388	2	Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	280	1	3714	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	290	1	2887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	132	1	1315	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	115	1	1134	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	128	1	1280	2	Y	-0-			-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	127	1	1369	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	122	1	1153	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	124	1	1347	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-			-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	120	1	1244	2	Y	-0-			-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	221	1	3142	2	Y	-0-			-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	199	1	2740	2	Y	-0-			-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	222	1	2747	2	Y	-0-			-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	210	1	2741	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	213	1	2606	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	207	1	2407	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	212	1	2467	2	Y	-0-			-0-
08	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	212	1	2387	2	Y	-0-			-0-
09	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	205	1	2325	2	Y	-0-			-0-
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	221	1	2449	2	Y	-0-			-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	214	1	2494	2	Y	-0-			-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	218	1	2613	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-			1
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-			1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-			1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-			1
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	1			Y	-0-			1
07	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	1			Y	-0-			1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-			1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-			1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			1
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-			1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	215	1	2615	2	Y	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	222	1	3794	2	Y	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3511	2	Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	213	1	3735	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	208	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	211	1	3132	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	208	1	3068	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	199	1	2941	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	215	1	2889	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	207	1	2630	2	Y	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	218	1	3145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	772	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6408	-0-	-1264	-0-	625	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5448	-0-	-3077	-0-	520	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	3024	-0-	-5226	-0-	287	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5225	-0-	-3300	-0-	512	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	4943	-0-	-3127	-0-	514	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5521	-0-	-1578	-0-	509	1	5012	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	500	1	4724	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3551	-0-	-1519	-0-	432	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	548	1	3869	2	N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1356	1	9515	2	N	-0-					-0-
12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1110	1	9466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	850	1	8349	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8107	-0-	-181	-0-	791	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	868	1	8226	2	N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	960	1	9154	2	N	-0-					-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	980	1	9023	2	N	-0-					-0-
06	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	958	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	10209	-0-	-238	-0-	941	1	9268	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9068	-0-	-1379	-0-	867	1	8201	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9429	-0-	-681	-0-	1146	1	8283	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9546	-0-	-653	-0-	1184	1	8362	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	6877	-0-	-2993	-0-	858	1	6019	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	1014	1	8649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6158	-0-	-662	-0-		569	1	5589	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4954	-0-	-1038	-0-		483	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-		637	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-		693	1	6604	2	N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-		670	1	6168	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6327	-0-	-123	-0-		658	1	5669	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7056	-0-	-477	-0-		651	1	6405	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6557	-0-	-976	-0-		627	1	5930	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6511	-0-	-779	-0-		791	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6063	-0-	-1005	-0-		752	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4571	-0-	-2269	-0-		570	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6844	-0-	-224	-0-		718	1	6126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2992	-0-	-666	-0-		277	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2667	-0-	-469	-0-		260	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-		312	1	2953	2	N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-		317	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		338	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		339	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-		334	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-		333	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-		433	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-		512	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-		512	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-		415	1	3540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4657	-0-	-334	-0-		4657	2			Y	-0-					73
02	4368	X	3848	-0-	-520	-0-		3848	2			Y	-0-					73
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-		4385	2			Y	-0-					73
04	4500	X	1905	-0-	-2595	-0-		1905	2			Y	-0-					73
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-		5874	2			Y	-0-					73
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-		5069	2	45	9	Y	41					114
07	2480	X	1264	-0-	-1216	-0-		1191	2	73	9	Y	66	168	1			12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3624	-0-	-1150	-0-	47	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3172	-0-	-1140	-0-	43	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	47	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	48	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3302	-0-	-759	-0-	47	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	43	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	41	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	114	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	87	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	75	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3413	-0-	-547	-0-	50	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	55	1	3431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	341	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3404	-0-	-320	-0-	332	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	372	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	380	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	386	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	327	1	2818	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	304	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2948	-0-	-1175	-0-	282	1	2666	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3434	-0-	-556	-0-	417	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	446	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	479	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	404	1	3448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	599	1	8125	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7900	-0-	-332	-0-	540	1	7360	2	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	597	1	7742	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	8007	-0-	-423	-0-	573	1	7434	2	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8247	-0-	-495	-0-	581	1	7666	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	8267	-0-	-193	-0-	576	1	7691	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8451	-0-	-291	-0-	585	1	7866	2	Y	-0-					-0-
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	586	1	7944	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	8270	-0-	-10	-0-	552	1	7718	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	599	1	7807	2	Y	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	580	1	7750	2	Y	-0-					-0-
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	605	1	7965	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	311	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	286	1	4233	2	N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	317	1	4718	2	N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	303	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4947	-0-	-44	-0-	310	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	305	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	312	1	4670	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	307	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3827	-0-	-1153	-0-	287	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3261	-0-	-1730	-0-	312	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3061	-0-	-1769	-0-	306	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3787	-0-	-1204	-0-	318	1	3469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	38	1	488	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	-0-					-0-
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	43	1	397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5983	-0-	-310	-0-	343	1	5640	2	N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	311	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	343	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5896	-0-	-44	-0-	329	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	334	1	5383	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5398	-0-	-692	-0-	326	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	335	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	331	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	317	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	345	1	4916	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	334	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	344	1	5047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	185	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	167	1	2650	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	185	1	2779	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	176	1	2696	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	179	1	2740	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	176	1	2381	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	180	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	178	1	2349	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2524	-0-	-356	-0-	168	1	2356	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	185	1	2465	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2107	-0-	-503	-0-	179	1	1928	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2040	-0-	-657	-0-	185	1	1855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	215	1	4284	2	Y	-0-			-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	194	1	4050	2	Y	-0-			-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	215	1	4395	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4356	-0-	-24	-0-	205	1	4151	2	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	208	1	4128	2	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4244	-0-	-316	-0-	205	1	4039	2	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	210	1	4369	2	Y	-0-			-0-
08	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	208	1	4160	2	Y	-0-			-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	196	1	4178	2	Y	-0-			-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	215	1	4388	2	Y	-0-			-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	208	1	4397	2	Y	-0-			-0-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3929	-0-	-1217	-0-	285	1	3644	2	Y	-0-			-0-
02	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	258	1	3444	2	Y	-0-			-0-
03	4774	X	3380	-0-	-1394	-0-	289	1	3091	2	Y	-0-			-0-
04	4620	X	2602	-0-	-2018	-0-	277	1	2325	2	Y	-0-			-0-
05	4774	X	3346	-0-	-1428	-0-	283	1	3063	2	Y	-0-			-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	285	1	4736	2	Y	-0-			-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	297	1	5052	2	Y	-0-			-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	289	1	5400	2	Y	-0-			-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	272	1	5192	2	Y	-0-			-0-
10	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	297	1	4512	2	Y	-0-			-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	288	1	5121	2	Y	-0-			-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	295	1	5277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	179	1	3464	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	162	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	179	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	171	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1971	-0-	-912	-0-	174	1	1797	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2230	-0-	-1220	-0-	171	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	175	1	2585	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	164	1	2675	2	Y	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	179	1	2783	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3179	-0-	179	179	174	1	3005	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3016	-0-	-84	95	179	1	2837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	7363	2			Y	-0-					45
02	6776	X	6739	-0-	-37	-0-	6739	2			Y	-0-					45
03	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	7273	2			Y	-0-					45
04	7170	X	7124	-0-	-46	-0-	7124	2			Y	-0-					45
05	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	7296	2			Y	-0-					45
06	7200	X	7013	-0-	-187	-0-	7013	2			Y	-0-					45
07	7440	X	7086	-0-	-354	-0-	7086	2			Y	-0-					45
08	7099	X	7089	-0-	-10	-0-	7089	2			Y	-0-					45
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-					45
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			Y	-0-					45
11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 87,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5671	-0-	-33	-0-	73	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	70	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	76	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5031	-0-	-639	-0-	75	1	4956	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	80	1	5351	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5205	-0-	-495	-0-	76	1	5129	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	90	1	5361	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	76	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5165	-0-	-85	-0-	75	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	78	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5064	-0-	-216	-0-	72	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	83	1	5457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					99
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			Y	-0-					99
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			Y	-0-					99
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					99
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			Y	-0-					99
06	7740	X	7486	-0-	-254	-0-	7486	2			Y	-0-					99
07	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			Y	-0-					99
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7693	2			Y	-0-					99
09	7590	X	7460	-0-	-130	-0-	7460	2			Y	-0-					99
10	7843	X	6772	-0-	-1071	-0-	6772	2			Y	-0-					99
11	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	7408	2			Y	-0-					99
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 91,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	411	1	6506	2	Y	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	372	1	6064	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6603	-0-	-93	-0-	410	1	6193	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6207	-0-	-273	-0-	392	1	5815	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6515	-0-	-181	-0-	398	1	6117	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	392	1	5789	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6448	-0-	-682	-0-	399	1	6049	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	398	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	6049	-0-	-161	-0-	375	1	5674	2	Y	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	409	1	6029	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	394	1	5706	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	411	1	5896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	379	1	3716	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	347	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	374	1	3540	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	374	1	3566	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	310	1	2856	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3182	-0-	-778	-0-	331	1	2851	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	328	1	3232	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	302	1	2856	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	391	1	2827	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	425	1	3000	2	N	-0-			-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	541	1	3799	2	N	-0-			-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	437	1	3725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	586	1	760	2	N	-0-			-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	577	1	548	2	N	-0-			-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	674	1	558	2	N	-0-			-0-
04	1290	X	979	-0-	-311	-0-	429	1	550	2	N	-0-			-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	824	1	589	2	N	-0-			-0-
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	772	1	703	2	N	-0-			-0-
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	642	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	702	-0-	-724	-0-	315	1	387	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	1242	-0-	-228	-0-	174	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	113	1	1212	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	1390	-0-	-260	-0-	94	1	1296	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	414	-0-	-857	-0-	31	1	383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6011	-0-	-375	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4969	-0-	-1135	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4158	-0-	-2600	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5093	-0-	-1447	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4934	-0-	-1080	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5447	-0-	-40	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	966	1	6404	2	Y	-0-	34	1			22
02	5684	X	4171	-0-	-1513	-0-	868	1	3288	2	Y	14					36
							15	9									
03	6293	X	4235	-0-	-2058	-0-	965	1	3241	2	Y	26	35	1			27
							29	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	937	1	5828	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
05	6293	X	5356	-0-	-937	-0-	955	1	4382	2	Y	17					39
							19	9									
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	929	1	5242	2	Y	14					53
							15	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	957	1	6249	2	Y	2	34	1			21
							2	9									
08	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	961	1	4724	2	Y	23					44
							25	9									
09	6150	X	4464	-0-	-1686	-0-	927	1	3530	2	Y	6					50
							7	9									
10	7223	X	4170	-0-	-3053	-0-	965	1	3191	2	Y	13	36	1			27
							14	9									
11	6990	X	1179	-0-	-5811	-0-	902	1	253	2	Y	22					49
							24	9									
12	7223	X	1299	-0-	-5924	-0-	950	1	343	2	Y	5	30	1			24
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 58,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	55	1	3680	2	Y	-0-					62
02	4256	X	2088	-0-	-2168	-0-	34	1	2054	2	Y	-0-					62
03	4681	X	3143	-0-	-1538	-0-	47	1	3039	2	Y	52					114
							57	9									
04	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	54	1	4103	2	Y	112	188	1			38
							123	9									
05	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	52	1	3684	2	Y	43	79	1			2
							47	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	Y	2					4
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					4
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					4
09	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2			Y	-0-					4
10	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			Y	-0-					4
11	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	2			Y	-0-					4
12	4464	X	3246	-0-	-1218	-0-	3246	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7720	2	3	9	Y	3					20
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					20
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					20
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			Y	-0-					20
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8020	2	98	9	Y	89	109	1			-0-
06	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7057	2	6	9	Y	5					5
07	8091	X	2333	-0-	-5758	-0-	2333	2			Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		7367	-0-	7367	7367	7367	2			Y	-0-					5
10	T. A.		9973	-0-	9973	17340	9973	2			Y	-0-					5
11	T. A.		8725	-0-	8725	26065	8725	2			Y	-0-					5
12	T. A.		8702	-0-	8702	34767	8702	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 82,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	779	1	3985	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	668	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	801	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	760	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4414	-0-	-422	-0-	853	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	828	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	858	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	801	1	3035	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4364	-0-	-166	-0-	839	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	897	1	4089	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	796	-0-	-3734	-0-	118	1	678	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	209	-0-	-4286	-0-	209	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	500	-0-		-5886	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	515	-0-		-5253	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	640	-0-		-1127	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-		-0-	-0-	49	1	684	2	N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-		-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-		-0-	-0-	82	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	964	X	964	-0-		-0-	-0-	66	1	898	2	N	-0-					-0-
08	992	X	796	-0-		-196	-0-	55	1	741	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1040	-0-		-220	-0-	68	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1043	-0-		-259	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	268	-0-		-992	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	10	-0-		-1075	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	566	1	4110	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2634	-0-		-1426	-0-	546	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	1962	-0-		-2533	-0-	588	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	500	-0-		-3850	-0-	500	1			Y	-0-					-0-
05	4495	X	2586	-0-		-1909	-0-	587	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2476	-0-		-1454	-0-	628	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	710	1	3581	2	Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	720	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	724	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-		-0-	-0-	753	1	4935	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1468	-0-		-2672	-0-	703	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2664	-0-		-1614	-0-	700	1	1964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8704	X	8704	-0-		-0-	-0-	1163	1	7541	2	Y	-0-					-0-
02	6911	X	6911	-0-		-0-	-0-	1073	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-		-0-	-0-	1081	1	5783	2	Y	-0-					-0-
04	8763	X	8763	-0-		-0-	-0-	1111	1	7652	2	Y	-0-					-0-
05	8966	X	8966	-0-		-0-	-0-	1163	1	7803	2	Y	-0-					-0-
06	8834	X	8834	-0-		-0-	-0-	1263	1	7571	2	Y	-0-					-0-
07	7752	X	7752	-0-		-0-	-0-	1331	1	6421	2	Y	-0-					-0-
08	6570	X	6570	-0-		-0-	-0-	1305	1	5265	2	Y	-0-					-0-
09	7312	X	7312	-0-		-0-	-0-	1240	1	6072	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	1578	-0-		-3010	-0-	1153	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	1180	-0-		-3260	-0-	1180	1			Y	-0-					-0-
12	4588	X	1266	-0-		-3322	-0-	1266	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	529	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	518	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	528	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	483	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	475	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	461	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	480	1	3705	2	N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	459	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	472	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	483	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	532	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	721	1	3675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3039	-0-	-13	-0-	430	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	475	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	438	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	449	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	432	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	451	1	2473	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	463	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	430	1	2459	2	Y	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	425	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	414	1	2411	2	Y	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	428	1	3081	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	1			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

01	4464 X	1999	-0-	-2465	-0-	877	1	1122	2	Y	-0-					38
02	4032 X	1175	-0-	-2857	-0-	792	1	383	2	Y	-0-					38
03	3565 X	877	-0-	-2688	-0-	877	1			Y	-0-					38
04	3450 X	844	-0-	-2606	-0-	844	1			Y	-0-					38
05	3441 X	1006	-0-	-2435	-0-	877	1	129	2	Y	-0-					38
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	815	1	1503	2	Y	-0-					38
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	877	1	4232	2	Y	-0-					38
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	869	1	1259	2	Y	-0-					38
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	849	1	2162	2	Y	-0-					38
10	4495 X	874	-0-	-3621	-0-	874	1			Y	-0-					38
11	4350 X	830	-0-	-3520	-0-	830	1			Y	-0-					38
12	4495 X	877	-0-	-3618	-0-	877	1			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 21,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	335	1	6120	2	Y	2					67
						2	9									
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	302	1	5368	2	Y	-0-					67
03	6262 X	6144	-0-	-118	-0-	335	1	5807	2	Y	2					69
						2	9									
04	6060 X	5905	-0-	-155	-0-	324	1	5579	2	Y	2					71
						2	9									
05	6262 X	6192	-0-	-70	-0-	335	1	5855	2	Y	2					73
						2	9									
06	6240 X	5797	-0-	-443	-0-	324	1	5465	2	Y	7					80
						8	9									
07	6293 X	5813	-0-	-480	-0-	335	1	5448	2	Y	27					107
						30	9									
08	6200 X	5669	-0-	-531	-0-	335	1	5288	2	Y	42	58	1			91
						46	9									
09	6000 X	4907	-0-	-1093	-0-	324	1	4583	2	Y	-0-	36	1			55
10	6200 X	5030	-0-	-1170	-0-	335	1	4695	2	Y	-0-	55	1			-0-
11	5790 X	5713	-0-	-77	-0-	324	1	5389	2	Y	-0-					-0-
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	335	1	5798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	260	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5996	-0-	-332	-0-	231	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6786	-0-	-220	-0-	256	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	196	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	283	1	6440	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	276	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6382	-0-	-407	-0-	254	1	6128	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	241	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	243	1	5946	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5273	-0-	-1454	-0-	218	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	2274	-0-	-4112	-0-	112	1	2162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	554	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5013	-0-	-419	-0-	497	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	554	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	536	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	554	1	5055	2	N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	536	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	554	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	554	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	536	1	5938	2	N	-0-					-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	554	1	6307	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5250	-0-	-1020	-0-	376	1	4874	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	4790	-0-	-1906	-0-	624	1	4166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	404	1	5646	2	N	-0-					84
02	5964	X	5127	-0-	-837	-0-	352	1	4775	2	N	-0-					84
03	6603	X	5378	-0-	-1225	-0-	408	1	4951	2	N	17	87	1			14
							19	9									
04	5880	X	4785	-0-	-1095	-0-	395	1	4390	2	N	-0-					14
05	6076	X	5178	-0-	-898	-0-	321	1	4857	2	N	-0-					14
06	5850	X	5034	-0-	-816	-0-	371	1	4663	2	N	-0-	12	1			2
07	5673	X	5179	-0-	-494	-0-	410	1	4769	2	N	-0-					2
08	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	393	1	4866	2	N	-0-					2
09	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	402	1	4517	2	N	-0-					2
10	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	378	1	4628	2	N	-0-					2
11	5100	X	4628	-0-	-472	-0-	408	1	4220	2	N	-0-					2
12	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	406	1	4226	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 61,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	327	1	2762	2	N	-0-					2
02	2912	X	2645	-0-	-267	-0-	292	1	2353	2	N	-0-					2
03	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	347	1	2416	2	N	-0-					2
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	-0-					2
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	298	1	3144	2	N	-0-					2
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	263	1	2574	2	N	-0-					2
07	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	296	1	2596	2	N	-0-					2
08	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	275	1	2641	2	N	-0-					2
09	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	278	1	2708	2	N	-0-					2
10	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	291	1	2986	2	N	-0-					2
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	286	1	2808	2	N	-0-					2
12	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	250	1	2668	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7015	X	7015	-0-		-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
02	5253	X	5253	-0-		-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-		-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-		-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-		-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4955	-0-		-355	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5452	-0-		-35	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4950	-0-		-165	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4549	-0-		-401	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	3550	-0-		-1565	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	2751	-0-		-2199	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4512	-0-		-603	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	47	-0-		-387	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-		-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-		-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-		-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-		-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5909	-0-		-663	-0-	335	1	5574	2	Y	-0-					18
02	5936	X	5376	-0-		-560	-0-	302	1	5074	2	Y	-0-					18
03	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	335	1	6216	2	Y	-0-					18
04	6316	X	6316	-0-		-0-	-0-	324	1	5992	2	Y	-0-					18
05	6348	X	6348	-0-		-0-	-0-	335	1	6013	2	Y	-0-					18
06	5850	X	5816	-0-		-34	-0-	324	1	5492	2	Y	-0-					18
07	6127	X	6127	-0-		-0-	-0-	335	1	5792	2	Y	-0-					18
08	6045	X	5771	-0-		-274	-0-	335	1	5436	2	Y	-0-					18
09	6387	X	6387	-0-		-0-	-0-	324	1	6063	2	Y	-0-					18
10	6516	X	6516	-0-		-0-	-0-	335	1	6181	2	Y	-0-					18
11	6413	X	6413	-0-		-0-	-0-	324	1	6089	2	Y	-0-					18
12	6501	X	6501	-0-		-0-	-0-	335	1	6166	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 74,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	161	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	149	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	148	1	1965	2	N	-0-			-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	153	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	159	1	2512	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3338	-0-	238	238	198	1	3140	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3419	-0-	319	557	202	1	3217	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3353	-0-	353	910	187	1	3166	2	N	-0-			-0-
10	4283	X	3373	-0-	-910	-0-	190	1	3183	2	N	-0-			-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	151	1	2941	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	161	1	1924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	183	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3078	-0-	-590	-0-	178	1	2900	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	192	1	3230	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	181	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	186	1	3344	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3510	-0-	-30	-0-	155	1	3355	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	158	1	3179	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	154	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	176	1	3017	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	164	1	2783	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	141	1	2446	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	164	1	3081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	359	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	333	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	413	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3905	-0-	-115	-0-	357	1	3548	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	275	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3506	-0-	-724	-0-	299	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	314	1	3388	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2096	-0-	-2275	-0-	268	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	604	-0-	-3296	-0-	604	1			N	-0-					-0-
10	3689	X	670	-0-	-3019	-0-	670	1			N	-0-					-0-
11	3570	X	659	-0-	-2911	-0-	659	1			N	-0-					-0-
12	3689	X	385	-0-	-3304	-0-	385	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	335	1	5431	2	N	-0-					-0-
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	306	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	375	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	366	1	4225	2	N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	378	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	349	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	370	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	1227	-0-	-3144	-0-	577	1	650	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	835	-0-	-3395	-0-	835	1			N	-0-					-0-
10	4371	X	1041	-0-	-3330	-0-	1041	1			N	-0-					-0-
11	4230	X	1925	-0-	-2305	-0-	769	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	746	1	3058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5054	-0-	-126	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5010	-0-	-540	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5028	-0-	-707	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	839	-0-	-2633	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1341	-0-	-1795	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1216	-0-	-1543	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	709	-0-	-2081	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1200	-0-	-1683	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	292	-0-	-2198	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	82	-0-	-1127	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	226	-0-	-944	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	374	-0-	-835	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7563	-0-	-900	-0-	699	1	6864	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6190	-0-	-1454	-0-	604	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	778	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	859	1	8186	2	N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	866	1	7973	2	N	-0-					-0-
06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	901	1	7767	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8928	-0-	-186	-0-	823	1	8105	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8272	-0-	-842	-0-	791	1	7481	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8172	-0-	-648	-0-	993	1	7179	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6739	-0-	-2220	-0-	836	1	5903	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7335	-0-	-1335	-0-	915	1	6420	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	6883	-0-	-2045	-0-	722	1	6161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8088	-0-	-220	-0-	748	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7281	-0-	-279	-0-	711	1	6570	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	761	1	7209	2	N	-0-					-0-
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	810	1	7719	2	N	-0-					-0-
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	824	1	7587	2	N	-0-					-0-
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	820	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8290	-0-	-514	-0-	764	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	728	1	6884	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7772	-0-	-748	-0-	945	1	6827	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	1020	1	7201	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	2883	-0-	-5127	-0-	360	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	869	1	7411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	440	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	419	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	462	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	462	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	464	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4245	-0-	-435	-0-	441	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	463	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	418	1	3952	2	N	-0-					-0-
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	170	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	121	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	113	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	140	1	5640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9002	-0-	-887	-0-	817	1	8185	2	Y	-0-					-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	722	1	8375	2	Y	-0-					-0-
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	793	1	9604	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	790	1	8330	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	5325	-0-	-4564	-0-	720	1	4605	2	Y	-0-					-0-
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	827	1	9240	2	Y	-0-					-0-
07	10385	X	9633	-0-	-752	-0-	778	1	8855	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	9226	-0-	-167	-0-	740	1	8486	2	Y	-0-					-0-
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	707	1	8637	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	691	1	8702	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	9018	-0-	-72	-0-	715	1	8303	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8656	-0-	-737	-0-	717	1	7939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	860	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	656	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	747	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	722	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	789	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	706	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	724	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	726	1			Y	-0-					-0-
10	1209	N	751	-0-	-458	-0-	751	1			Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4866	-0-	-993	-0-	450	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4180	-0-	-776	-0-	408	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	452	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	454	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	451	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	443	1	3822	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	443	1	4357	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	401	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	523	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	551	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	481	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	586	1	4996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	701	1	8860	2	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	583	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	571	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4569	-0-	-1191	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	661	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	620	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3996	-0-	-1956	-0-	561	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	891	-0-	-5061	-0-	891	1			N	-0-					-0-
09	5760	X	22	-0-	-5738	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	6	-0-	-5754	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	3999	X	1	-0-	-3998	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	768	1	2836	2	N	-0-					14
02	3528	X	3366	-0-	-162	-0-	717	1	2617	2	N	29	43	1			-0-
							32	9									
03	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	775	1	2674	2	N	8					8
							9	9									
04	3480	X	2645	-0-	-835	-0-	737	1	1888	2	N	18	20	1			6
							20	9									
05	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	656	1	2287	2	N	12					18
							13	9									
06	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	715	1	2117	2	N	33					51
							36	9									
07	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	726	1	2491	2	N	19	51	1			19
							21	9									
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	714	1	2454	2	N	-0-					19
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	683	1	2603	2	N	21					40
							23	9									
10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	684	1	2386	2	N	-0-					40
11	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	848	1	1756	2	N	92	60	1			72
							101	9									
*12	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	1009	1	1692	2	N	-0-	60	1			12

TOTAL GAS PROD: 37,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	598	1	3182	2	N	-0-					16
02	3304	X	2880	-0-	-424	-0-	461	1	2383	2	N	33	49	1			-0-
							36	9									
03	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	470	1	2740	2	N	9					9
							10	9									
04	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	481	1	2626	2	N	21	23	1			7
							23	9									
05	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	617	1	2818	2	N	10					17
							11	9									
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	589	1	2548	2	N	28					45
							31	9									
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	639	1	2507	2	N	17	45	1			17
							19	9									
08	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	653	1	2459	2	N	-0-					17
09	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	627	1	2477	2	N	18					35
							20	9									
10	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	642	1	2224	2	N	-0-					35
11	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	851	1	2005	2	N	79	52	1			62
							87	9									
*12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	940	1	1961	2	N	-0-	52	1			10

TOTAL GAS PROD: 37,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	594	1	4294	2	N	22					118
							24	9									
02	4536	X	4028	-0-	-508	-0-	481	1	3547	2	N	-0-					118
03	5022	X	5012	-0-	-10	-0-	624	1	4388	2	N	-0-					118
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	607	1	4375	2	N	19	75	1			62
							21	9									
05	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	584	1	3941	2	N	-0-					62
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	584	1	4380	2	N	7					69
							8	9									
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	665	1	4806	2	N	2	24	1			47
							2	9									
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	603	1	4521	2	N	1					48
							1	9									
09	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	562	1	4123	2	N	45					93
							50	9									
10	5022	X	4558	-0-	-464	-0-	555	1	3999	2	N	4					97
							4	9									
11	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	572	1	3903	2	N	-0-					97
12	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	629	1	4065	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 57,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2758	-0-	-518	-0-	313	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	349	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2573	-0-	-937	-0-	247	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	352	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	338	1	2644	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	331	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	327	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	316	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	338	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	343	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	301	1	1169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	2			Y	-0-					76
02	4424	X	3543	-0-	-881	-0-	3518	2	25	9	Y	23					99
03	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4702	2	61	9	Y	55					154
04	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4374	2	45	9	Y	41	181	1			14
05	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3801	2			Y	-0-					14
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					14
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4509	2	8	9	Y	7					21
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					21
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					21
10	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	3776	2			Y	-0-					21
11	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2			Y	-0-					21
12	4588	X	2963	-0-	-1625	-0-	2963	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 49,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	643	1	2900	2	N	1					13
							1	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	573	1	2723	2	N	-0-					13
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	631	1	2943	2	N	-0-					13
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	612	1	2411	2	N	-0-	1	1			12
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	655	1	2545	2	N	-0-					12
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	-0-					12
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	625	1	1152	2	N	-0-					12
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	557	1	1194	2	N	-0-					12
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	557	1	1421	2	N	-0-					12
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	2	N	-0-					12
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	506	1	714	2	N	-0-					12
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	549	1	1328	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

01	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	1001	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1565	-0-	-1319	-0-	844	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	966	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	915	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1001	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	919	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	933	1	2375	2	Y	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	957	1	2290	2	Y	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	894	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	896	1	1851	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	870	1	2260	2	Y	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	876	1	2352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

01	5084	X	5052	-0-	-32	-0-	137	1	4915	2	Y	-0-					44
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	126	1	4429	2	Y	-0-					44
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	138	1	4995	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4851	-0-	-39	-0-	138	1	4713	2	Y	-0-					44
05	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	143	1	4811	2	Y	-0-					44
06	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	134	1	4509	2	Y	-0-					44
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	141	1	4902	2	Y	-0-					44
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	147	1	4946	2	Y	-0-					44
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	143	1	4801	2	Y	-0-					44
10	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	159	1	4763	2	Y	-0-					44
11	4920	X	4524	-0-	-396	-0-	156	1	4368	2	Y	-0-					44
12	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	162	1	4439	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 58,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	335	1	3898	2	Y	-0-					144
02	4368	X	3777	-0-	-591	-0-	302	1	3433	2	Y	38					182
							42	9									
03	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	335	1	3940	2	Y	48					230
							53	9									
04	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	324	1	3602	2	Y	10	193	1			47
							11	9									
05	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	335	1	3643	2	Y	6					53
							7	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	324	1	3118	2	Y	-0-					53
07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	335	1	2889	2	Y	1					54
							1	9									
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3689	2	Y	-0-					54
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	324	1	3610	2	Y	-0-					54
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	335	1	3859	2	Y	-0-					54
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	324	1	3976	2	Y	-0-					54
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	335	1	3996	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 47,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	7766	2			Y	-0-					28
02	8400	X	5876	-0-	-2524	-0-	5876	2			Y	-0-					28
03	9238	X	7376	-0-	-1862	-0-	7356	2	20	9	Y	18					46
04	8940	X	6786	-0-	-2154	-0-	6738	2	48	9	Y	44					90
05	9238	X	6922	-0-	-2316	-0-	6893	2	29	9	Y	26					116
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9076	2	45	9	Y	41					157
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9217	2	42	9	Y	38	176	1			19
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			Y	-0-					19
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					19
10	9424	X	8410	-0-	-1014	-0-	8410	2			Y	-0-					19
11	9120	X	8168	-0-	-952	-0-	8168	2			Y	-0-					19
12	9269	X	7484	-0-	-1785	-0-	7484	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 94,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	750	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7023	-0-	-621	-0-	685	1	6338	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7750	-0-	-713	-0-	740	1	7010	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5001	-0-	-3189	-0-	475	1	4526	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	4851	-0-	-3271	-0-	475	1	4376	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	3088	-0-	-4772	-0-	341	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	714	1	6679	2	N	-0-					-0-
08	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1026	1	8808	2	N	-0-					-0-
09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	154	1	7899	2	N	-0-					-0-
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	214	1	9346	2	N	-0-					-0-
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	211	1	9052	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8063	-0-	-1361	-0-	195	1	7868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	470	1	4645	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	440	1	4960	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	487	1	5753	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	447	1	5325	2	Y	-0-					-0-
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	487	1	5833	2	Y	-0-					-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	471	1	5784	2	Y	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	487	1	5804	2	Y	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	481	1	5981	2	Y	-0-					-0-
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	468	1	5693	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	474	1	5264	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5447	-0-	-823	-0-	461	1	4986	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5679	-0-	-769	-0-	475	1	5204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1069	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1018	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	944	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	961	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1084	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	1			Y	-0-					-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	1156	1	1839	2	Y	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1239	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1113	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2018	-0-	-989	-0-	1104	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2208	-0-	-702	-0-	1088	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1087	1	1637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	805	1			Y	-0-					33
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					33
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					33
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					46
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	39	1			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	2072	2			N	-0-					33
02	2044	N	1830	-0-	-214	-0-	1830	2			N	-0-					33
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					33
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					33
05	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					33
06	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	1650	2			N	-0-					33
07	2046	N	766	-0-	-1280	-0-	766	2			N	-0-					33
08	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					33
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					33
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					33
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					33
12	2263	N	1799	-0-	-464	-0-	1799	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					27
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	3206	2			N	-0-					27
03	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					27
04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	3905	2			N	-0-					27
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	4014	2			N	-0-					27
06	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2			N	-0-					27
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					27
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	2			N	-0-					27
09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	3563	2			N	-0-					27
10	4092	X	3863	-0-	-229	-0-	3863	2			N	-0-					27
11	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2			N	-0-					27
12	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 46,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7215	-0-	-442	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6268	-0-	-648	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6723	-0-	-477	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6354	-0-	-1024	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6715	-0-	-1159	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5963	-0-	-1657	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6099	-0-	-1775	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	335	1	3930	2	Y	11					154
							12	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	302	1	3364	2	Y	-0-					154
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	335	1	3918	2	Y	-0-					154
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	324	1	3525	2	Y	31					185
							34	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	335	1	3852	2	Y	6	171	1			20
							7	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	324	1	3742	2	Y	10					30
							11	9									
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	335	1	3892	2	Y	5					35
							6	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	335	1	4090	2	Y	11					46
							12	9									
09	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	324	1	2894	2	Y	1					47
							1	9									
10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	335	1	3143	2	Y	-0-					47
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	324	1	3733	2	Y	-0-					47
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 47,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	335 20	1 9	1506	2	Y	18					147
02	1652	N	1459	-0-	-193	-0-	302 8	1 9	1149	2	Y	7					154
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	335 11	1 9	1256	2	Y	10					164
04	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	324 10	1 9	1215	2	Y	9					173
05	1612	N	559	-0-	-1053	-0-	135 11	1 9	413	2	Y	10	163	1			20
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					20
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9773	-0-	-798	-0-	135 28	1 9	9610	2	Y	25					89
02	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	122 22	1 9	8717	2	Y	20					109
03	10571	X	9313	-0-	-1258	-0-	135 11	1 9	9167	2	Y	10					119
04	10230	X	8957	-0-	-1273	-0-	131 17	1 9	8809	2	Y	15					134
05	10571	X	9496	-0-	-1075	-0-	135 40	1 9	9321	2	Y	36					170
06	9480	X	9326	-0-	-154	-0-	131 21	1 9	9174	2	Y	19					189
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	10881	2	Y	1					190
08	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	135 8	1 9	10649	2	Y	7	159	1			38
09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	131	1	9996	2	Y	-0-					38
10	10788	X	10476	-0-	-312	-0-	135	1	10341	2	Y	-0-					38
11	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	136	1	11831	2	Y	-0-					38
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	135	1	11793	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 122,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8044	-0-	-720	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8528	-0-	-1175	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6765	-0-	-2625	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	4216	-0-	-5487	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5454	-0-	-3156	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	4410	-0-	-4487	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3488	-0-	-5037	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	4019	-0-	-2761	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2244	-0-	-515	-0-	134	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	128	1	2478	2	Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2549	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	127	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	134	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	134	1	2332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1285	-0-	-3365	-0-	368	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	688	1	3784	2	Y	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	731	1	4981	2	Y	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	695	1	4363	2	Y	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	700	1	4380	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	685	1	4533	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5381	-0-	-261	-0-	702	1	4679	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	679	1	4349	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	679	1	4095	2	Y	-0-					-0-
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	758	1	5207	2	Y	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	734	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	742	1	4984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8013	-0-	-481	-0-	8013	2			Y	-0-					1
02	7672	X	7102	-0-	-570	-0-	7085	2	17	9	Y	15					16
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8104	2	42	9	Y	38					54
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8284	2	30	9	Y	27					81
05	8339	X	8298	-0-	-41	-0-	8272	2	26	9	Y	24					105
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8200	2	54	9	Y	49					154
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8620	2	35	9	Y	32	183	1			3
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					3
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					3
10	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	7860	2			Y	-0-					3
11	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	7606	2			Y	-0-					3
12	8649	X	7587	-0-	-1062	-0-	7587	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 95,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			Y	-0-					101
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					101
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2673	2	40	9	Y	36					137
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					142
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2995	2	4	9	Y	4					146
06	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	2602	2			Y	-0-	116	1			30
07	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2773	2			Y	-0-					30
08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					30
09	2700	X	2686	-0-	-14	-0-	2686	2			Y	-0-					30
10	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			Y	-0-					30
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					30
12	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	1798	2	20	9	Y	18					182
02	2716	X	1619	-0-	-1097	-0-	1613	2	6	9	Y	5					187
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2078	2	9	9	Y	8					195
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					204
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2383	2	7	9	Y	6	176	1			34
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1907	2	9	9	Y	8					42
07	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2277	2	10	9	Y	9					51
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	Y	6					57
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					68
10	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			Y	-0-					68
11	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			Y	-0-					68
12	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	1873	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 24,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4266	-0-	-973	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3538	-0-	-1701	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4886	-0-	-184	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	40	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	42	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	42	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	44	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	44	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	42	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	44	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1479	-0-	-561	-0-	42	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	44	1	1638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2119	-0-	-1437	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	1477	-0-	-1793	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1337	-0-	-2203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2495	-0-	-1318	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	307	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	293	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	356	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	339	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	329	1	4307	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4479	-0-	-81	-0-	322	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	335	1	4474	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	341	1	4402	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	335	1	4280	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	357	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	324	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	402	1	4420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	7189	2			Y	-0-					124
02	7000	X	6604	-0-	-396	-0-	6604	2			Y	-0-					124
03	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	7086	2			Y	-0-					124
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7288	2	56	9	Y	51					175
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8793	2	75	9	Y	68	183	1			60
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			Y	-0-					60
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					60
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			Y	-0-					60
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					60
10	9362	X	9008	-0-	-354	-0-	9008	2			Y	-0-					60
11	9060	X	8564	-0-	-496	-0-	8564	2			Y	-0-					60
12	9362	X	8939	-0-	-423	-0-	8939	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 100,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	116	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	126	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	960	-0-	-1050	-0-	122	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	977	-0-	-1100	-0-	126	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	644	-0-	-596	-0-	125	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	712	-0-	-488	-0-	122	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	123	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	123	-0-	-621	-0-	123	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	3580	2			Y	-0-					4
02	3304	X	2256	-0-	-1048	-0-	2256	2			Y	-0-					4
03	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	2			Y	-0-					4
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3419	2			Y	-0-					4
05	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					4
06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2			Y	-0-					4
07	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			Y	-0-					4
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			Y	-0-					4
09	3330	X	1100	-0-	-2230	-0-	1100	2			Y	-0-					4
10	3348	X	824	-0-	-2524	-0-	824	2			Y	-0-					4
11	3240	X	1159	-0-	-2081	-0-	1159	2			Y	-0-					4
12	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	2625	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	250	1	8446	2	Y	50	75	1			133
							55	9									
02	7952	X	7748	-0-	-204	-0-	229	1	7484	2	Y	32	73	1			92
							35	9									
03	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	259	1	8226	2	Y	29					121
							32	9									
04	8520	X	8333	-0-	-187	-0-	257	1	7996	2	Y	73	72	1			122
							80	9									
05	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	261	1	7771	2	Y	35					157
							39	9									
06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	254	1	7286	2	Y	24	77	1			104
							26	9									
07	8432	X	7923	-0-	-509	-0-	288	1	7610	2	Y	23					127
							25	9									
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	281	1	7637	2	Y	37	70	1			94
							41	9									
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	256	1	7082	2	Y	14					108
							15	9									
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	261	1	7197	2	Y	3					111
							3	9									
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	276	1	8029	2	Y	57					168
							63	9									
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	361	1	8591	2	Y	5	72	1			101
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 97,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	2896	2	44	9	Y	40					216
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	2425	2			Y	-0-					216
03	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	2642	2			Y	-0-					216
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2833	2	14	9	Y	13	177	1			52
05	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2746	2	22	9	Y	20					72
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2611	2	34	9	Y	31					103
07	2542	X	1245	-0-	-1297	-0-	1222	2	23	9	Y	21					124
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	Y	7					131
09	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			Y	-0-					131
10	2759	X	795	-0-	-1964	-0-	794	2	1	9	Y	1					132
11	3210	X	1220	-0-	-1990	-0-	1220	2			Y	-0-					132
12	3317	X	1196	-0-	-2121	-0-	1196	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 26,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	335	1	4349	2	Y	13					180
							14	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	302	1	4090	2	Y	18					198
							20	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	335	1	4666	2	Y	1	176	1			23
							1	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	324	1	4164	2	Y	-0-					23
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	335	1	4318	2	Y	-0-					23
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	324	1	4290	2	Y	21					44
							23	9									
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	335	1	4463	2	Y	16					60
							18	9									
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	335	1	4476	2	Y	13	57	1			16
							14	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	324	1	4365	2	Y	-0-					16
10	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	335	1	4377	2	Y	-0-					16
11	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	324	1	4231	2	Y	-0-					16
12	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	335	1	3675	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 55,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	335	1	2991	2	Y	-0-					25
02	3192	X	2965	-0-	-227	-0-	302	1	2663	2	Y	-0-					25
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	335	1	3012	2	Y	13					38
							14	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	324	1	2982	2	Y	32					70
							35	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	335	1	3184	2	Y	12					82
							13	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	324	1	2957	2	Y	15					97
							17	9									
07	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	335	1	3046	2	Y	3					100
							3	9									
08	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	335	1	2951	2	Y	-0-					100
09	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	324	1	2446	2	Y	-0-					100
10	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	335	1	2904	2	Y	-0-					100
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	324	1	3123	2	Y	-0-					100
12	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	335	1	2864	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 39,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	200	1	8270	2	Y	16					110
							18	9									
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	180	1	7336	2	Y	12					122
							13	9									
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	200	1	7664	2	Y	8					130
							9	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	193	1	7078	2	Y	3					133
							3	9									
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	200	1	6713	2	Y	12					145
							13	9									
06	8220	X	6852	-0-	-1368	-0-	193	1	6655	2	Y	4					149
							4	9									
07	8339	X	6201	-0-	-2138	-0-	200	1	5997	2	Y	4					153
							4	9									
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	200	1	6200	2	Y	4					157
							4	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	193	1	6435	2	Y	1					158
							1	9									
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	199	1	6629	2	Y	2					160
							2	9									
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6874	2	Y	6					166
							7	9									
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	200	1	5464	2	Y	4					170
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 83,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

01	5301	X	4302	-0-	-999	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3019	-0-	-1769	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	357	-0-	-3813	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	875	-0-	-3434	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	82	-0-	-4508	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

01	6851	X	6247	-0-	-604	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5380	-0-	-780	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5014	-0-	-1166	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4730	-0-	-1000	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5042	-0-	-879	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	214	1	2656	2	Y	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	214	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	204	1	2874	2	Y	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	207	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	204	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	208	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	206	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1823	-0-	-667	-0-	195	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	214	1	1671	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	207	1	1753	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	214	1	2105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	955	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1490	-0-	-582	-0-	704	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1890	-0-	-1024	-0-	761	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	1705	-0-	-1025	-0-	717	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	811	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	724	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	891	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	873	1	1496	2	Y	-0-					-0-
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	874	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	930	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	892	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2755	-0-	-159	-0-	888	1	1867	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	202	1	2790	2	N	7					64
							8	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	175	1	2410	2	N	-0-					64
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	N	-0-					64
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	184	1	2525	2	N	7	26	1			45
							8	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	181	1	2482	2	N	-0-					45
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	169	1	2305	2	N	2					47
							2	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	186	1	2397	2	N	1	8	1			40
							1	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	169	1	2336	2	N	-0-					40
09	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	162	1	2216	2	N	15					55
							17	9									
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	160	1	2265	2	N	2					57
							2	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2269	2	N	-0-					57
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	180	1	2538	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	168	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	153	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	168	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3603	-0-	-897	-0-	163	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	164	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3895	-0-	-5	-0-	164	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	169	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	170	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3624	-0-	-516	-0-	164	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	170	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3013	-0-	-887	-0-	164	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	170	1	2908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	N	-0-					-0-
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	777	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	726	1	6218	2	Y	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	804	1	7761	2	Y	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	737	1	6565	2	Y	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	804	1	7934	2	Y	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	778	1	7315	2	Y	-0-					-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	804	1	7110	2	Y	-0-					-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	794	1	7547	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6396	-0-	-864	-0-	773	1	5623	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	5004	-0-	-3738	-0-	782	1	4222	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	761	1	6070	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	4770	-0-	-3569	-0-	784	1	3986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	304	1	3001	2	N	-0-					2
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	319	1	2343	2	N	-0-					2
03	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	346	1	2402	2	N	-0-					2
04	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	353	1	2224	2	N	-0-					2
05	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	328	1	2587	2	N	-0-					2
06	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	306	1	2557	2	N	-0-					2
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	320	1	2696	2	N	-0-					2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	306	1	2677	2	N	-0-					2
09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	307	1	2519	2	N	-0-					2
10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	302	1	2701	2	N	-0-					2
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	307	1	2618	2	N	-0-					2
12	3100	N	3154	-0-	54	54	323	1	2831	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	252	1	5516	2	Y	36	54	1			96
							40	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	240	1	4804	2	Y	23	53	1			66
							25	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	269	1	5035	2	Y	21					87
							23	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	277	1	4872	2	Y	53	52	1			88
							58	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	286	1	5376	2	Y	25					113
							28	9									
06	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	273	1	5108	2	Y	17	55	1			75
							19	9									
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	283	1	5733	2	Y	17					92
							19	9									
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	268	1	6021	2	Y	26	50	1			68
							29	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	263	1	5406	2	Y	9					77
							10	9									
10	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	287	1	5179	2	Y	3					80
							3	9									
11	5790	X	2377	-0-	-3413	-0-	263	1	2069	2	Y	41					121
							45	9									
12	5983	X	1401	-0-	-4582	-0-	141	1	1256	2	Y	4	52	1			73
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 59,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	371	1	4622	2	Y	44	65	1			116
							48	9									
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	323	1	4008	2	Y	28	64	1			80
							31	9									
03	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	349	1	4851	2	Y	25					105
							28	9									
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	315	1	4709	2	Y	64	63	1			106
							70	9									
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	330	1	4902	2	Y	30					136
							33	9									
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	323	1	4844	2	Y	21	66	1			91
							23	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	302	1	5288	2	Y	20					111
							22	9									
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	328	1	5183	2	Y	32	61	1			82
							35	9									
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	330	1	4922	2	Y	11					93
							12	9									
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	329	1	5135	2	Y	3					96
							3	9									
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	310	1	5118	2	Y	50					146
							55	9									
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	376	1	5946	2	Y	5	63	1			88
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 63,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					37
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	712	2			Y	-0-					37
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					37
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					37
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-					37
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					37
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					37
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					37
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					37
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					37
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	70	1	1993	2	Y	-0-					37
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	65	1	528	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			Y	-0-					12
02	7364	X	6708	-0-	-656	-0-	6708	2			Y	-0-					12
03	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7775	2	8	9	Y	7					19
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7366	2	22	9	Y	20					39
05	7998	X	6189	-0-	-1809	-0-	6160	2	29	9	Y	26					65
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8026	2	48	9	Y	44					109
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	2	4	9	Y	4	50	1			63
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			Y	-0-					63
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					63
10	7781	X	7640	-0-	-141	-0-	7640	2			Y	-0-					63
11	7530	X	7476	-0-	-54	-0-	7476	2			Y	-0-					63
12	7781	X	7500	-0-	-281	-0-	7500	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 89,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7541	-0-	-23	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5815	-0-	-1017	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6750	-0-	-814	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6549	-0-	-771	-0-	6549	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	5918	-0-	-1646	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	5663	2			Y	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			Y	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3914	-0-	-986	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4111	-0-	-1097	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4563	-0-	-397	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	6151	-0-	-9	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	5691	-0-	-1129	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5693	-0-	-577	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4248	-0-	-1208	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3615	-0-	-1665	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4651	-0-	-805	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	81	1	2088	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1633	-0-	-383	-0-	61	1	1572	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	69	1	1645	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1579	-0-	-521	-0-	63	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	70	1	1725	2	N	-0-			-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	73	1	1490	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	68	1	1496	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1429	-0-	-491	-0-	92	1	1337	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	70	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	21	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	20	1	1420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	334	1	2696	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2720	-0-	-276	-0-	309	1	2411	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	323	1	2455	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	339	1	2478	2	N	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	362	1	2849	2	N	-0-			-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	355	1	2822	2	N	-0-			-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	368	1	2909	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	370	1	2837	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	355	1	2731	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	368	1	2692	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	368	1	2652	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	349	1	2381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	242	1	3250	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2605	-0-	-111	-0-	236	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2202	-0-	-1332	-0-	253	1	1949	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2462	-0-	-958	-0-	232	1	2230	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	241	1	2745	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	187	1	2928	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	187	1	2845	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	183	1	2769	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	180	1	2684	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	201	1	2686	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	69	1	2315	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	87	1	2469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4881	-0-	-19	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5237	-0-	-43	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5355	-0-	-101	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5070	-0-	-150	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4924	-0-	-346	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3289	-0-	-1781	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	1823	-0-	-3385	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5472	-0-	-356	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5500	-0-	-140	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	335	1	4212	2	Y	-0-					177
02	4536	X	3960	-0-	-576	-0-	302	1	3658	2	Y	-0-					177
03	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	335	1	4210	2	Y	36	169	1			44
							40	9									
04	4830	X	4382	-0-	-448	-0-	324	1	4029	2	Y	26					70
							29	9									
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	335	1	4361	2	Y	24					94
							26	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	324	1	4285	2	Y	12					106
							13	9									
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	335	1	4452	2	Y	8					114
							9	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	335	1	4441	2	Y	12	100	1			26
							13	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	324	1	4264	2	Y	-0-					26
10	4805	X	1805	-0-	-3000	-0-	335	1	1470	2	Y	-0-					26
11	4650	X	1540	-0-	-3110	-0-	324	1	1216	2	Y	-0-					26
12	4805	X	1350	-0-	-3455	-0-	335	1	1015	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 45,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	123	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	109	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	128	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	123	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	117	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	116	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	951	-0-	-369	-0-	117	1	834	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	113	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	102	1	996	2	N	-0-					-0-
12	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	690	1	3705	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4617	-0-	-31	-0-	608	1	4009	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	695	1	3962	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	1708	-0-	-2672	-0-	659	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	646	-0-	-4469	-0-	635	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	1369	-0-	-3581	-0-	465	1	904	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4001	-0-	-1114	-0-	486	1	3515	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	487	1	3923	2	Y	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	481	1	3284	2	Y	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	512	1	3804	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3038	-0-	-1222	-0-	530	1	2508	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	575	1	3260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	707	1	585	2	Y	-0-					16
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	640	1	1283	2	Y	-0-					16
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	765	1	1857	2	Y	-0-					16
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	229	1	317	2	Y	-0-					16
05	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	442	1			Y	-0-					16
06	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	600	1	300	2	Y	-0-					16
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	594	1	294	2	Y	-0-					16
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	604	1	518	2	Y	-0-					16
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	611	1	252	2	Y	-0-					16
10	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	1			Y	-0-					16
11	1080	N	688	-0-	-392	-0-	652	1	36	2	Y	-0-					16
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	644	1	131	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	887	-0-	-1407	-0-	778	1	109	2	Y	-0-					15
02	2240	X	731	-0-	-1509	-0-	731	1			Y	-0-					15
03	2480	X	911	-0-	-1569	-0-	911	1			Y	-0-					15
04	2400	X	867	-0-	-1533	-0-	867	1			Y	-0-					15
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1035	1	2438	2	Y	-0-					15
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	840	1	5428	2	Y	-0-					15
07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	862	1	10679	2	Y	-0-					15
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	843	1	10114	2	Y	-0-					15
09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	776	1	8045	2	Y	-0-					15
10	11284	X	7269	-0-	-4015	-0-	732	1	6537	2	Y	-0-					15
11	10920	X	2407	-0-	-8513	-0-	607	1	1800	2	Y	-0-					15
12	11284	X	3865	-0-	-7419	-0-	722	1	3143	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 57,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			Y	-0-					1
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	736	1			Y	-0-					1
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	1			Y	-0-					1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-					1
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			Y	-0-					1
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1068	1	142	2	Y	-0-					1
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1068	1	36	2	Y	-0-					1
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			Y	-0-					1
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	1			Y	-0-					1
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	1			Y	-0-					1
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	122	1	3897	2	N	-0-					5
02	3864	X	2906	-0-	-958	-0-	114	1	2792	2	N	-0-					5
03	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					5
04	4140	X	3841	-0-	-299	-0-	121	1	3720	2	N	-0-					5
05	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	125	1	3998	2	N	-0-					5
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	121	1	4118	2	N	-0-					5
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	126	1	4338	2	N	-0-					5
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	126	1	4566	2	N	-0-					5
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	N	-0-					5
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4220	2	N	-0-					5
11	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	120	1	3471	2	N	-0-					5
12	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	126	1	3935	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 48,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	308	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	253	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	278	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1343	-0-	-1477	-0-	195	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	310	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	313	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	306	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	317	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	283	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	325	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1720	-0-	-740	-0-	248	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1031	-0-	-953	-0-	267	1	764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5933	2	26	9	Y	24					192
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5291	2	11	9	Y	10					202
03	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5674	2	8	9	Y	7					209
04	5790	X	5405	-0-	-385	-0-	5405	2			Y	-0-					209
05	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5574	2			Y	-0-					209
06	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	5531	2			Y	-0-					209
07	5859	X	5675	-0-	-184	-0-	5675	2			Y	-0-					209
08	5673	X	5564	-0-	-109	-0-	5564	2			Y	-0-					209
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5384	2			Y	-0-					209
10	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5597	2	19	9	Y	17	181	1			45
11	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	4790	2			Y	-0-					45
12	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	5489	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 65,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					47
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					47
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3124	2	43	9	Y	39					86
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3037	2	109	9	Y	99					185
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2927	2	15	9	Y	14					199
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					199
07	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3070	2			Y	-0-					199
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					199
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1					200
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3122	2	6	9	Y	5	182	1			23
11	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			Y	-0-					23
12	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	2529	2	13	9	Y	12					35

TOTAL GAS PROD: 35,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	6360	2			N	-0-					32
02	6020	X	5243	-0-	-777	-0-	5243	2			N	-0-					32
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					32
04	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					32
05	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-					32
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					32
07	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	6393	2			N	-0-					32
08	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	6223	2			N	-0-					32
09	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-					32
10	6510	X	4892	-0-	-1618	-0-	4892	2			N	-0-					32
11	6300	X	3021	-0-	-3279	-0-	3021	2			N	-0-					32
12	6386	X	3277	-0-	-3109	-0-	3277	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 66,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	375	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3827	-0-	-261	-0-	340	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3979	-0-	-547	-0-	367	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	335	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	345	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	340	1	3754	2	N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	359	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	359	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	344	1	3684	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	355	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	284	1	3235	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	400	1	3022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	4323	2	2	9	Y	2					167
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					167
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4242	2			Y	-0-					167
04	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	4111	2			Y	-0-					167
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			Y	-0-					167
06	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	4001	2			Y	-0-					167
07	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	2			Y	-0-					167
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4270	2	57	9	Y	52					219
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	Y	24					243
10	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4179	2	1	9	Y	1	186	1			58
11	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	4072	2			Y	-0-					58
12	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4206	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 49,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3085	2	Y	83					182
							91	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	302	1	2738	2	Y	24					206
							26	9									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	335	1	3159	2	Y	16					222
							18	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	6					228
							7	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	335	1	3188	2	Y	4	174	1			58
							4	9									
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	2	Y	22					80
							24	9									
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	335	1	3144	2	Y	1					81
							1	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3230	2	Y	4					85
							4	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	324	1	2940	2	Y	16					101
							18	9									
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	335	1	2889	2	Y	-0-					101
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	324	1	2712	2	Y	-0-					101
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	335	1	3022	2	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10166	-0-	-219	-0-	10166	2			N	-0-					19
02	9324	X	8673	-0-	-651	-0-	8673	2			N	-0-					19
03	10323	X	9482	-0-	-841	-0-	9482	2			N	-0-					19
04	9990	X	9825	-0-	-165	-0-	9825	2			N	-0-					19
05	10168	X	10026	-0-	-142	-0-	10026	2			N	-0-					19
06	9840	X	9771	-0-	-69	-0-	9771	2			N	-0-					19
07	10168	X	9746	-0-	-422	-0-	9746	2			N	-0-					19
08	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9700	2			N	-0-					19
09	9840	X	9593	-0-	-247	-0-	9593	2			N	-0-					19
10	10106	X	9733	-0-	-373	-0-	9733	2			N	-0-					19
11	9780	X	9078	-0-	-702	-0-	9078	2			N	-0-					19
12	9920	X	9755	-0-	-165	-0-	9755	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 115,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8868	-0-	-29	-0-	8868	2			N	-0-					96
02	8036	X	7944	-0-	-92	-0-	7944	2			N	-0-					96
03	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	8739	2			N	-0-					96
04	8580	X	8440	-0-	-140	-0-	8440	2			N	-0-					96
05	8866	X	8453	-0-	-413	-0-	8453	2			N	-0-					96
06	8580	X	8198	-0-	-382	-0-	8198	2			N	-0-					96
07	8804	X	7237	-0-	-1567	-0-	7237	2			N	-0-					96
08	8742	X	5969	-0-	-2773	-0-	5969	2			N	-0-					96
09	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7899	2			N	-0-					96
10	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					96
11	8190	X	6771	-0-	-1419	-0-	6771	2			N	-0-					96
12	8153	X	7795	-0-	-358	-0-	7795	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 93,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	490	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1725	-0-	-823	-0-	481	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	502	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1478	-0-	-1252	-0-	380	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	467	1	1592	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1879	-0-	-221	-0-	467	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	497	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	490	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	498	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	514	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	93	-0-	-1829	-0-	93	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	547	1	3957	2	N	-0-			-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	2	N	-0-			-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	556	1	4510	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	500	1	3078	2	N	-0-			-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	660	1	4276	2	N	-0-			-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	601	1	4236	2	N	-0-			-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	534	1	4289	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	473	1	3290	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	458	1	3107	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	499	1	2936	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	160	1	2052	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	2573	-0-	-1271	-0-	154	1	2419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	941	1	1231	2	N	-0-			-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	931	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	982	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1233	-0-	-867	-0-	723	1	510	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	955	1	1331	2	N	-0-			-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	967	1	1355	2	N	-0-			-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	906	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	779	1	984	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	828	1	1028	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	925	1	647	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1150	-0-	-560	-0-	315	1	835	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	180	-0-	-1742	-0-	180	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			Y	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			Y	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	1			Y	-0-			-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	1			Y	-0-			-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			Y	-0-			-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			Y	-0-			-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1			Y	-0-			-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			Y	-0-			-0-
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	1			Y	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1006	1	276	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2202	-0-	-2479	-0-	784	1	1418	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3258	-0-	-298	-0-	795	1	2463	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3126	-0-	-718	-0-	857	1	2269	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	857	1	2333	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	870	1	2054	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	850	1	1857	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	873	1	1678	2	Y	-0-			-0-
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	826	1	1872	2	Y	-0-			-0-
09	2460	X	2250	-0-	-210	-0-	779	1	1471	2	Y	-0-			-0-
10	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	772	1	1741	2	Y	-0-			-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	758	1	2499	2	Y	-0-			-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	657	1	2951	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	699	1	3891	2	Y	-0-			-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	615	1	2993	2	Y	-0-			-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	647	1	2575	2	Y	-0-			-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	669	1	3189	2	Y	-0-			-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	750	1	2916	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	733	1	2386	2	Y	-0-			-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	697	1	3188	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	650	1	2587	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	607	1	2651	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	635	1	2701	2	Y	-0-			-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	597	1	3082	2	Y	-0-			-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	609	1	4466	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	630	1	4712	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	544	1	4021	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4275	-0-	-871	-0-	583	1	3692	2	Y	-0-			-0-
04	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	590	1	3362	2	Y	-0-			-0-
05	5146	X	3157	-0-	-1989	-0-	636	1	2521	2	Y	-0-			-0-
06	4530	X	3039	-0-	-1491	-0-	633	1	2406	2	Y	-0-			-0-
07	4681	X	3434	-0-	-1247	-0-	571	1	2863	2	Y	-0-			-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	623	1	2429	2	Y	-0-			-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	715	1	2774	2	Y	-0-			-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	785	1	3209	2	Y	-0-			-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	735	1	3315	2	Y	-0-			-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	728	1	4330	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	419	1	3266	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	389	1	2832	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	431	1	3205	2	Y	-0-					7
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	436	1	3132	2	Y	-0-					7
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	455	1	3188	2	Y	-0-					7
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	433	1	3142	2	Y	1					8
							1	9									
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	441	1	3413	2	Y	1					9
							1	9									
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	436	1	3562	2	Y	-0-					9
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	495	1	3626	2	Y	-0-					9
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	499	1	3848	2	Y	-0-					9
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	455	1	3559	2	Y	-0-					9
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	462	1	3836	2	Y	-0-	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 45,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	322	1	3356	2	Y	95	105	1			57
							105	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	311	1	2858	2	Y	81	103	1			35
							89	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					35
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	352	1	2972	2	Y	-0-					35
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	471	1	2819	2	Y	-0-					35
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	381	1	2850	2	Y	34					69
							37	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	379	1	2940	2	Y	29					98
							32	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	328	1	3009	2	Y	-0-					98
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	284	1	2917	2	Y	3					101
							3	9									
10	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	328	1	3037	2	Y	-0-					101
11	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	318	1	1527	2	Y	21					122
							23	9									
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	277	1	2083	2	Y	25	105	1			42
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	395	1	4199	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3579	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	473	1	3811	2	Y	-0-					7
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	431	1	3690	2	Y	-0-					7
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	439	1	3852	2	Y	-0-					7
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	521	1	3364	2	Y	2					9
							2	9									
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	434	1	3815	2	Y	1					10
							1	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	473	1	3606	2	Y	-0-					10
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	3507	2	Y	1					11
							1	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	446	1	3610	2	Y	-0-					11
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	426	1	3435	2	Y	1					12
							1	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	413	1	3906	2	Y	2	7	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	388	1	2458	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	396	1	2061	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	419	1	2401	2	Y	-0-					7
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	379	1	2233	2	Y	-0-					7
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	369	1	2292	2	Y	-0-					7
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	376	1	2409	2	Y	1					8
							1	9									
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	364	1	2327	2	Y	1					9
							1	9									
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	347	1	2397	2	Y	-0-					9
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	311	1	2289	2	Y	-0-					9
10	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	338	1	2332	2	Y	-0-					9
11	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	347	1	2217	2	Y	-0-					9
12	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	346	1	2287	2	Y	1	3	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	240	1	3574	2	N	-0-					22
02	3920	X	3651	-0-	-269	-0-	231	1	3420	2	N	-0-					22
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	256	1	3670	2	N	-0-					22
04	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	244	1	3816	2	N	-0-					22
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	248	1	4323	2	N	-0-					22
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-					22
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	236	1	4504	2	N	-0-					22
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	230	1	4700	2	N	-0-					22
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	220	1	4529	2	N	-0-					22
10	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	235	1	4129	2	N	-0-					22
11	4770	X	4071	-0-	-699	-0-	233	1	3838	2	N	-0-					22
12	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	240	1	3807	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 51,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	320	1	2952	2	N	-0-					1
02	3444	X	3170	-0-	-274	-0-	296	1	2874	2	N	-0-					1
03	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	328	1	2984	2	N	-0-					1
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	315	1	2761	2	N	-0-					1
05	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	310	1	2870	2	N	-0-					1
06	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	299	1	2770	2	N	-0-					1
07	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	344	1	2767	2	N	-0-					1
08	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	328	1	2940	2	N	-0-					1
09	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	290	1	2714	2	N	-0-					1
10	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	274	1	2113	2	N	-0-					1
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	347	1	3405	2	N	-0-					1
12	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	341	1	2720	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	365	1	3870	2	N	-0-					3
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	314	1	3429	2	N	-0-					3
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	343	1	3808	2	N	-0-					3
04	4230	X	4067	-0-	-163	-0-	333	1	3734	2	N	-0-					3
05	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	339	1	3818	2	N	-0-					3
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	334	1	3743	2	N	-0-					3
07	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	361	1	3627	2	N	-0-					3
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	428	1	3636	2	N	-0-					3
09	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	329	1	3606	2	N	-0-					3
10	4216	X	2334	-0-	-1882	-0-	281	1	2053	2	N	-0-					3
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	393	1	4148	2	N	-0-	1	1			2
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	383	1	3697	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	220	1	2336	2	N	-0-					2
02	2548	X	2188	-0-	-360	-0-	195	1	1993	2	N	-0-					2
03	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	228	1	2152	2	N	-0-					2
04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	225	1	2079	2	N	-0-					2
05	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	224	1	2194	2	N	-0-					2
06	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	211	1	2008	2	N	-0-					2
07	2418	X	2241	-0-	-177	-0-	225	1	2016	2	N	-0-					2
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	231	1	2163	2	N	-0-					2
09	2340	X	2123	-0-	-217	-0-	215	1	1908	2	N	-0-					2
10	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	178	1	1286	2	N	-0-					2
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	218	1	2564	2	N	-0-					2
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	221	1	2191	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILBORN UNIT WELL #: RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	378	1	8867	2	Y	74	90	1			39
							81	9									
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	343	1	7922	2	Y	75	83	1			31
							83	9									
03	9176	X	9061	-0-	-115	-0-	379	1	8591	2	Y	83	79	1			35
							91	9									
04	8880	X	8853	-0-	-27	-0-	376	1	8414	2	Y	57					92
							63	9									
05	9176	X	8390	-0-	-786	-0-	425	1	7908	2	Y	52	82	1			62
							57	9									
06	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	404	1	8075	2	Y	46	81	1			27
							51	9									
07	9238	X	8174	-0-	-1064	-0-	443	1	7644	2	Y	79	77	1			29
							87	9									
08	8494	X	8277	-0-	-217	-0-	445	1	7784	2	Y	44					73
							48	9									
09	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	429	1	7180	2	Y	47	92	1			28
							52	9									
10	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	468	1	7952	2	Y	-0-					28
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	423	1	8091	2	Y	-0-					28
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	395	1	7918	2	Y	87	87	1			28
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 101,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7358	2	36	9	Y	33					99
02	6720	X	6657	-0-	-63	-0-	6623	2	34	9	Y	31					130
03	7440	X	7188	-0-	-252	-0-	7175	2	13	9	Y	12					142
04	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	6786	2	10	9	Y	9					151
05	7409	X	7027	-0-	-382	-0-	7023	2	4	9	Y	4					155
06	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6616	2	11	9	Y	10					165
07	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	6567	2	23	9	Y	21					186
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	2	10	9	Y	9	170	1			25
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					25
10	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			Y	-0-					25
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-					25
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 81,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
05	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	410	1	5026	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	5124	X	4924	-0-	-200	-0-	362	1	4534	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	398	1	4935	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	5490	X	5349	-0-	-141	-0-	356	1	4972	2	Y	19					31
							21	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	341	1	5352	2	Y	18	28	1			21
							20	9									
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	344	1	5361	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	340	1	5535	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	347	1	5478	2	Y	14					24
							15	9									
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	340	1	5179	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	381	1	5856	2	Y	-0-					9
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-					9
12	5890	X	5159	-0-	-731	-0-	302	1	4825	2	Y	29	29	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 67,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			Y	-0-					8
02	6692	X	6498	-0-	-194	-0-	6472	2	26	9	Y	24					32
03	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7086	2	58	9	Y	53					85
04	6990	X	6771	-0-	-219	-0-	6738	2	33	9	Y	30					115
05	7223	X	6966	-0-	-257	-0-	6937	2	29	9	Y	26					141
06	6930	X	6694	-0-	-236	-0-	6644	2	50	9	Y	45					186
07	7161	X	6882	-0-	-279	-0-	6839	2	43	9	Y	39					225
08	6944	X	6840	-0-	-104	-0-	6839	2	1	9	Y	1	194	1			32
09	6720	X	6604	-0-	-116	-0-	6604	2			Y	-0-					32
10	6944	X	6303	-0-	-641	-0-	6303	2			Y	-0-					32
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					32
12	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	6564	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 81,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	7468	2	8	9	Y	7					182
02	7196	X	6800	-0-	-396	-0-	6770	2	30	9	Y	27					209
03	7967	X	7463	-0-	-504	-0-	7461	2	2	9	Y	2	180	1			31
04	7680	X	7401	-0-	-279	-0-	7401	2			Y	-0-					31
05	7843	X	7625	-0-	-218	-0-	7625	2			Y	-0-					31
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7332	2	15	9	Y	14					45
07	7533	X	7506	-0-	-27	-0-	7483	2	23	9	Y	21					66
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7427	2	35	9	Y	32	80	1			18
09	7290	X	7263	-0-	-27	-0-	7263	2			Y	-0-					18
10	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7446	2			Y	-0-					18
11	7350	X	6869	-0-	-481	-0-	6869	2			Y	-0-					18
12	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 87,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	115	1	9276	2	Y	-0-					28
02	8456	X	7981	-0-	-475	-0-	97	1	7884	2	Y	-0-					28
03	9362	X	9340	-0-	-22	-0-	96	1	9244	2	Y	-0-					28
04	9060	X	8616	-0-	-444	-0-	90	1	8526	2	Y	-0-					28
05	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	92	1	8587	2	Y	-0-					28
06	8790	X	8098	-0-	-692	-0-	90	1	8008	2	Y	-0-					28
07	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	95	1	8581	2	Y	-0-					28
08	8804	X	8426	-0-	-378	-0-	91	1	8321	2	Y	13	30	1			11
							14	9									
09	8520	X	7858	-0-	-662	-0-	88	1	7769	2	Y	1					12
							1	9									
10	8680	X	2688	-0-	-5992	-0-	39	1	2648	2	Y	1					13
							1	9									
11	8400	X	2322	-0-	-6078	-0-	47	1	2275	2	Y	-0-					13
12	8680	X	7519	-0-	-1161	-0-	92	1	7427	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 89,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
03	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
08	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
09	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					177
02	140	X	62	-0-	-78	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					177
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	2	Y	-0-					177
04	3000	N	4217	-0-	1217	1217	70	1	4147	2	Y	-0-					177
05	3100	N	4656	-0-	1556	2773	75	1	4581	2	Y	-0-					177
06	3000	N	4839	-0-	1839	4612	75	1	4764	2	Y	-0-					177
07	3100	N	5442	-0-	2342	6954	75	1	5367	2	Y	-0-					177
08	12464	X	5510	-0-	-6954	-0-	67	1	5354	2	Y	81	187	1			71
							89	9									
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	62	1	4722	2	Y	6					77
							7	9									
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	84	1	5381	2	Y	1					78
							1	9									
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	93	1	6795	2	Y	-0-					78
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	78	1	6394	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 49,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2920	-0-	-2008	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2696	-0-	-1354	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	1723	-0-	-3764	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	372	1	3551	2	N	-0-					2
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	325	1	2949	2	N	-0-					2
03	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	372	1	3430	2	N	-0-					2
04	3810	X	3636	-0-	-174	-0-	361	1	3275	2	N	-0-					2
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	430	1	3233	2	N	-0-					2
06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	368	1	3325	2	N	-0-					2
07	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	387	1	3273	2	N	-0-					2
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	453	1	3396	2	N	-0-					2
09	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	569	1	2885	2	N	-0-					2
10	3813	X	2446	-0-	-1367	-0-	392	1	2054	2	N	-0-					2
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	414	1	3821	2	N	-0-					2
12	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	409	1	3346	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	408	1	6663	2	Y	49	60	1			26
							54	9									
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	375	1	6145	2	Y	51	56	1			21
							56	9									
03	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	418	1	6730	2	Y	56	53	1			24
							62	9									
04	7290	X	6976	-0-	-314	-0-	411	1	6524	2	Y	37					61
							41	9									
05	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	425	1	6592	2	Y	35	55	1			41
							39	9									
06	7050	X	6932	-0-	-118	-0-	424	1	6474	2	Y	31	54	1			18
							34	9									
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	428	1	6902	2	Y	53	52	1			19
							58	9									
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	418	1	6925	2	Y	30					49
							33	9									
09	6960	X	6930	-0-	-30	-0-	416	1	6481	2	Y	30	61	1			18
							33	9									
10	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	448	1	6691	2	Y	-0-					18
11	6960	X	6696	-0-	-264	-0-	402	1	6294	2	Y	-0-					18
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	414	1	6796	2	Y	59	58	1			19
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 84,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	424	1	8768	2	N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	351	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	388	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5076	-0-	-2064	-0-	292	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	519	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6745	-0-	-395	-0-	498	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4798	-0-	-2580	-0-	516	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5404	-0-	-1974	-0-	582	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	4740	-0-	-2400	-0-	553	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5210	-0-	-2168	-0-	673	1	4537	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4259	-0-	-2491	-0-	726	1	3533	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4334	-0-	-1060	-0-	680	1	3654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	285	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5567	-0-	-257	-0-	258	1	5309	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	278	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	383	1	6012	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	365	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	354	1	5579	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	371	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5993	-0-	-187	-0-	397	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	419	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5717	-0-	-223	-0-	389	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4249	-0-	-1951	-0-	317	1	3932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

01	6510	X	6423	-0-	-87	-0-	6423	2			Y	-0-					138
02	5936	X	5775	-0-	-161	-0-	5772	2	3	9	Y	3					141
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	6360	X	6025	-0-	-335	-0-	6024	2	1	9	Y	1					78
05	6417	X	5360	-0-	-1057	-0-	5360	2			Y	-0-					78
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					78
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6070	2	36	9	Y	33					111
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6005	2	29	9	Y	26	95	1			42
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5796	2	13	9	Y	12					54
10	5983	X	5909	-0-	-74	-0-	5907	2	2	9	Y	2					56
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	Y	1					57
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 73,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	373	1	8706	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	8596	X	8365	-0-	-231	-0-	337	1	8000	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	9300	X	8990	-0-	-310	-0-	374	1	8585	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	375	1	8537	2	Y	19					31
							21	9									
05	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	377	1	8452	2	Y	18	28	1			21
							20	9									
06	8970	X	8110	-0-	-860	-0-	347	1	7746	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
07	9269	X	8564	-0-	-705	-0-	357	1	8177	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	8649	X	8627	-0-	-22	-0-	359	1	8253	2	Y	14					24
							15	9									
09	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	333	1	7359	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
10	8649	X	6088	-0-	-2561	-0-	273	1	5815	2	Y	-0-					9
11	8340	X	8119	-0-	-221	-0-	362	1	7757	2	Y	-0-					9
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	458	1	8518	2	Y	29	29	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 100,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3165	-0-	-281	-0-	227	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2668	-0-	-132	-0-	224	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	236	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	207	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	311	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	306	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	300	1	2881	2	N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	274	1	3019	2	N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	257	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	263	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	247	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	257	1	2347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2364	-0-	-1325	-0-	145	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1828	-0-	-1476	-0-	134	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	309	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	384	-0-	-2616	-0-	52	1	332	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3900	-0-	800	2091	948	1	2952	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	816	1	2301	2	N	-0-			-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	825	1	1043	2	N	-0-			-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-			-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-			-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-			-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-			-0-
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-			-0-
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-			-0-
11	540	N	248	-0-	-292	-0-	123	1	125	2	N	-0-			-0-
12	558	N	39	-0-	-519	-0-	39	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5011	-0-	-3328	-0-	751	1	4260	2	N	-0-			1
02	5712	X	4322	-0-	-1390	-0-	657	1	3665	2	N	-0-			1
03	5394	X	1195	-0-	-4199	-0-	571	1	624	2	N	-0-			1
04	4950	X	1141	-0-	-3809	-0-	656	1	485	2	N	-0-			1
05	5022	X	692	-0-	-4330	-0-	692	1			N	-0-			1
06	4860	X	763	-0-	-4097	-0-	763	1			N	-0-			1
07	4774	X	649	-0-	-4125	-0-	649	1			N	-0-			1
08	1209	X	721	-0-	-488	-0-	721	1			N	-0-			1
09	1140	X	703	-0-	-437	-0-	703	1			N	-0-			1
10	775	X	727	-0-	-48	-0-	727	1			N	-0-			1
11	750	X	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-			1
12	713	X	248	-0-	-465	-0-	27	1	221	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	113	1	2083	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	1886	-0-	-354	-0-	87	1	1799	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	95	1	1900	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	83	1	1895	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	88	1	2162	2	N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	89	1	2074	2	N	-0-			-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	95	1	2163	2	N	-0-			-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2137	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2111	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	27	1	1809	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	30	1	1832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	673	1	5085	2	Y	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	569	1	4570	2	Y	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	619	1	4967	2	Y	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	604	1	3769	2	Y	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	592	1	4106	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	611	1	4173	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	659	1	4673	2	Y	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	648	1	4633	2	Y	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	626	1	3946	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2840	-0-	-1345	-0-	639	1	2201	2	Y	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	595	1	4601	2	Y	-0-					-0-
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	615	1	5756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3190	-0-	-1626	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2080	-0-	-3252	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1188	-0-	-3972	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2973	-0-	-2359	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3589	-0-	-1571	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2931	-0-	-669	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2724	-0-	-1120	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	294	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	250	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	286	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	269	1	2708	2	N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	387	1	3399	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	386	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	442	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	439	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	443	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	470	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	434	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1845	-0-	-1224	-0-	385	1	1460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	739	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1296	-0-	-216	-0-	664	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	862	-0-	-905	-0-	724	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	706	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	740	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	718	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	781	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	842	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	1			Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			Y	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	855	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8564	-0-	-147	-0-	8535	2	29	9	Y	26					85
02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7739	2	75	9	Y	68					153
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8638	2	114	9	Y	104					257
04	8370	X	8273	-0-	-97	-0-	8264	2	9	9	Y	8	187	1			78
05	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	8446	2			Y	-0-					78
06	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	8037	2	6	9	Y	5					83
07	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8110	2	31	9	Y	28					111
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8480	2	19	9	Y	17					128
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8181	2	45	9	Y	41					169
10	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	7624	2			Y	-0-					169
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			Y	-0-					169
12	8401	X	8358	-0-	-43	-0-	8358	2			Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 99,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	335	1	4262	2	Y	40					116
							44	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	302	1	3917	2	Y	32					148
							35	9									
03	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	335	1	4178	2	Y	40					188
							44	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	324	1	4333	2	Y	31	176	1			43
							34	9									
05	4712	X	4654	-0-	-58	-0-	335	1	4271	2	Y	44					87
							48	9									
06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	324	1	4181	2	Y	32					119
							35	9									
07	4743	X	4220	-0-	-523	-0-	335	1	3859	2	Y	24					143
							26	9									
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	335	1	4214	2	Y	31	125	1			49
							34	9									
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	324	1	3912	2	Y	28					77
							31	9									
10	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	335	1	3774	2	Y	15					92
							17	9									
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	324	1	3905	2	Y	-0-					92
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	335	1	4068	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 53,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9052	-0-	-620	-0-	9022	2	30	9	Y	27					28
02	8624	X	8203	-0-	-421	-0-	8128	2	75	9	Y	68					96
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9092	2	114	9	Y	104					200
04	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	8597	2	9	9	Y	8	185	1			23
05	9145	X	8832	-0-	-313	-0-	8804	2	28	9	Y	25					48
06	8880	X	8390	-0-	-490	-0-	8327	2	63	9	Y	57					105
07	9176	X	8506	-0-	-670	-0-	8451	2	55	9	Y	50					155
08	8711	X	8660	-0-	-51	-0-	8604	2	56	9	Y	51					206
09	8430	X	8213	-0-	-217	-0-	8196	2	17	9	Y	15					221
10	8711	X	7631	-0-	-1080	-0-	7631	2			Y	-0-					221
11	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			Y	-0-					221
12	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 102,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	235	1	4084	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3658	-0-	-374	-0-	219	1	3439	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	248	1	3589	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	237	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	252	1	4205	2	N	-0-			-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	245	1	4090	2	N	-0-			-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	257	1	4229	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	252	1	4045	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4098	-0-	-252	-0-	242	1	3856	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	262	1	3865	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	280	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3137	-0-	-1358	-0-	287	1	2850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	337	1	4621	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3696	-0-	-1316	-0-	303	1	3393	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	318	1	4117	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	316	1	4087	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	315	1	4320	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4351	-0-	-449	-0-	322	1	4029	2	N	-0-			-0-
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	364	1	4614	2	N	-0-			-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-			-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	272	1	4677	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4853	-0-	-138	-0-	294	1	4559	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	100	1	4590	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4048	-0-	-1067	-0-	83	1	3965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	326	1	3454	2	N	-0-			1
02	4508	X	3493	-0-	-1015	-0-	299	1	3194	2	N	-0-			1
03	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	355	1	3865	2	N	-0-			1
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	358	1	3929	2	N	-0-			1
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	384	1	4417	2	N	-0-			1
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	380	1	4208	2	N	-0-			1
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	383	1	4372	2	N	-0-			1
08	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	380	1	4165	2	N	-0-			1
09	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	379	1	4014	2	N	-0-			1
10	4805	X	3978	-0-	-827	-0-	366	1	3612	2	N	-0-			1
11	4590	X	3278	-0-	-1312	-0-	120	1	3158	2	N	-0-			1
12	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	119	1	3207	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 49,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	653	1	2343	2	N	-0-	1	1			10
02	2744	N	2533	-0-	-211	-0-	420	1	2113	2	N	-0-					10
03	2945	N	2728	-0-	-217	-0-	512	1	2215	2	N	1					11
							1	9									
04	2910	N	2322	-0-	-588	-0-	505	1	1817	2	N	-0-	2	1			9
05	2790	N	2280	-0-	-510	-0-	505	1	1775	2	N	-0-					9
06	2640	N	1997	-0-	-643	-0-	503	1	1493	2	N	1					10
							1	9									
07	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	513	1	1138	2	N	-0-					10
08	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	561	1	1396	2	N	-0-					10
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	498	1	1616	2	N	-0-					10
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	525	1	1197	2	N	-0-					10
11	1890	N	1331	-0-	-559	-0-	495	1	836	2	N	-0-					10
12	2170	N	803	-0-	-1367	-0-	472	1	331	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	553	1	2752	2	N	20	39	1			64
							22	9									
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	389	1	3514	2	N	-0-					64
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	419	1	3772	2	N	42					106
							46	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	428	1	3559	2	N	-0-	79	1			27
05	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	509	1	3754	2	N	-0-					27
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	461	1	3717	2	N	19					46
							21	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	516	1	3951	2	N	-0-					46
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	448	1	3985	2	N	-0-					46
09	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	510	1	3015	2	N	-0-					46
10	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	493	1	3311	2	N	-0-					46
11	4320	X	3752	-0-	-568	-0-	488	1	3264	2	N	-0-					46
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	528	1	3724	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 48,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	108	1	2810	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2536	-0-	-40	-0-	98	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	109	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	104	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	103	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	100	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2381	-0-	-409	-0-	83	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	108	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	100	1	2484	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2405	-0-	-325	-0-	99	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	107	1	2554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	30 26	1 9	3648	2	Y	24	29	1			39
02	4004	X	3307	-0-	-697	-0-	28	1	3279	2	Y	-0-					39
03	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	30	1	3418	2	Y	-0-					39
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	29	1	3333	2	Y	-0-					39
05	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	30 6	1 9	3365	2	Y	5					44
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	30 23	1 9	3177	2	Y	21	25	1			40
07	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	31	1	3160	2	Y	-0-					40
08	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	31	1	2995	2	Y	-0-					40
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	49	1	3828	2	Y	-0-					40
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	52	1	4057	2	Y	-0-					40
11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			Y	-0-					40
12	3038	X	1768	-0-	-1270	-0-	1768	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	380	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	343	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	380	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	368	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	380	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	352	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	380	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	380	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	366	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2707	-0-	-1137	-0-	380	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	130	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	204	1	3281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	291	1	2720	2	N	-0-					11
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	224	1	2499	2	N	-0-					11
03	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	255	1	2712	2	N	-0-					11
04	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	252	1	2610	2	N	-0-					11
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	250	1	2700	2	N	-0-					11
06	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	239	1	2440	2	N	-0-					11
07	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	251	1	2613	2	N	-0-					11
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	256	1	2564	2	N	-0-					11
09	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	214	1	2455	2	N	-0-					11
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	199	1	2558	2	N	-0-					11
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	206	1	2659	2	N	-0-					11
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	243	1	3055	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 34,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	252	1	3483	2	N	-0-					14
02	3752	X	3335	-0-	-417	-0-	238	1	3097	2	N	-0-					14
03	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	274	1	3272	2	N	-0-					14
04	3600	X	3473	-0-	-127	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					14
05	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	299	1	3351	2	N	-0-					14
06	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	244	1	3011	2	N	-0-					14
07	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	252	1	3258	2	N	-0-					14
08	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	262	1	3297	2	N	-0-					14
09	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	312	1	2968	2	N	-0-					14
10	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	329	1	2903	2	N	-0-					14
11	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	269	1	3001	2	N	-0-					14
12	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	302	1	2997	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 41,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	411	1	7897	2	N	-0-					1
02	7700	X	6994	-0-	-706	-0-	386	1	6608	2	N	-0-					1
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8547	2	N	-0-					1
04	8670	X	8594	-0-	-76	-0-	442	1	8152	2	N	-0-					1
05	8959	X	7806	-0-	-1153	-0-	467	1	7339	2	N	-0-					1
06	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	439	1	7306	2	N	-0-					1
07	9021	X	7246	-0-	-1775	-0-	452	1	6794	2	N	-0-					1
08	9021	X	7111	-0-	-1910	-0-	456	1	6655	2	N	-0-					1
09	8580	X	6748	-0-	-1832	-0-	447	1	6301	2	N	-0-					1
10	7998	X	6277	-0-	-1721	-0-	439	1	5838	2	N	-0-					1
11	7740	X	4226	-0-	-3514	-0-	379	1	3847	2	N	-0-					1
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	408	1	7667	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 88,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	472	1	7565	2	N	-0-					1
02	7616	X	7558	-0-	-58	-0-	411	1	7147	2	N	-0-					1
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	422	1	8437	2	N	-0-					1
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	412	1	8616	2	N	-0-					1
05	8773	X	6826	-0-	-1947	-0-	416	1	6410	2	N	-0-					1
06	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	415	1	7463	2	N	-0-					1
07	8773	X	7753	-0-	-1020	-0-	431	1	7322	2	N	-0-					1
08	8773	X	7492	-0-	-1281	-0-	427	1	7065	2	N	-0-					1
09	8490	X	6825	-0-	-1665	-0-	408	1	6417	2	N	-0-					1
10	8153	X	5606	-0-	-2547	-0-	444	1	5162	2	N	-0-					1
11	7890	X	4930	-0-	-2960	-0-	476	1	4454	2	N	-0-					1
12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	475	1	9370	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 90,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	192	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	178	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	219	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	198	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	204	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2227	-0-	-773	-0-	194	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	209	1	2458	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	206	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	179	1	2531	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	187	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1716	-0-	-1198	-0-	192	1	1524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	222	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	197	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	231	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	228	1	3018	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	222	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2341	-0-	-929	-0-	167	1	2174	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	225	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	247	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	229	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	189	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	108	1	2350	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	234	1	2123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	228	1	1939	2	Y	-0-					12
02	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	204	1	1882	2	Y	-0-					12
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	218	1	2082	2	Y	31					43
							34	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	215	1	1963	2	Y	13					56
							14	9									
05	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	224	1	2003	2	Y	-0-	39	1			17
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	252	1	1812	2	Y	-0-					17
07	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-					17
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	262	1	2057	2	Y	-0-					17
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	230	1	1922	2	Y	-0-					17
10	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	255	1	1630	2	Y	-0-					17
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	239	1	1934	2	Y	24					41
							26	9									
12	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	248	1	1862	2	Y	6	35	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	199	1	1996	2	Y	-0-					12
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	178	1	1775	2	Y	-0-					12
03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	192	1	2003	2	Y	31					43
							34	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	185	1	1946	2	Y	13					56
							14	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	189	1	2020	2	Y	-0-	39	1			17
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	197	1	1892	2	Y	-0-					17
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	225	1	2015	2	Y	-0-					17
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	222	1	2036	2	Y	-0-					17
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	221	1	1966	2	Y	-0-					17
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	229	1	2055	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	250	1	1905	2	Y	24					41
							26	9									
12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	253	1	1897	2	Y	6	35	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	200	1	3231	2	Y	-0-					12
02	3220	X	3146	-0-	-74	-0-	206	1	2940	2	Y	-0-					12
03	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	219	1	3219	2	Y	31					43
							34	9									
04	3450	X	3369	-0-	-81	-0-	229	1	3126	2	Y	13					56
							14	9									
05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	242	1	3226	2	Y	-0-	39	1			17
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	260	1	3598	2	Y	-0-					17
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	313	1	4691	2	Y	-0-					17
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	305	1	4520	2	Y	-0-					17
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	307	1	4414	2	Y	-0-					17
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	Y	-0-					17
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	283	1	4498	2	Y	24					41
							26	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	286	1	4754	2	Y	6	35	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 50,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	201	1	2414	2	Y	-0-					12
02	2548	N	2455	-0-	-93	-0-	180	1	2275	2	Y	-0-					12
03	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	199	1	2513	2	Y	31					43
							34	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	200	1	2416	2	Y	13					56
							14	9									
05	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	217	1	2504	2	Y	-0-	39	1			17
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	233	1	2511	2	Y	-0-					17
07	3100	N	3276	-0-	176	176	277	1	2999	2	Y	-0-					17
08	3588	X	3412	-0-	-176	-0-	278	1	3134	2	Y	-0-					17
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	269	1	3059	2	Y	-0-					17
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	273	1	2992	2	Y	-0-					17
11	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	279	1	2903	2	Y	24					41
							26	9									
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	280	1	2894	2	Y	6	35	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	638	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	675	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	639	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	701	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	934	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1143	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1130	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1051	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1013	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1000	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	1016	1	2042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5110	X	2914	-0-	-2196	-0-	957	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2382	-0-	-54	-0-	1194	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1022	1	2672	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	892	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	892	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	1137	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	1195	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1221	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1226	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	1346	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1358	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1398	1	1328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4885	-0-	-2493	-0-	4834	2	51	9	Y	46	63	1			69
02	6664	X	4888	-0-	-1776	-0-	4842	2	46	9	Y	42	31	1			80
03	6944	X	5532	-0-	-1412	-0-	5473	2	59	9	Y	54	56	1			78
04	5820	X	5234	-0-	-586	-0-	5216	2	18	9	Y	16	61	1			33
05	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	5442	2	37	9	Y	34	1	1			66
06	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	4753	2	20	9	Y	18	50	1			34
07	5518	X	4598	-0-	-920	-0-	4543	2	55	9	Y	50	51	1			33
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					33
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4011	2	58	9	Y	53	60	1			26
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					26
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					26
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 58,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	340	1	3737	2	N	-0-					17
02	4088	X	3390	-0-	-698	-0-	319	1	3071	2	N	-0-					17
03	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	342	1	3424	2	N	-0-					17
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	353	1	3427	2	N	-0-					17
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	338	1	3600	2	N	-0-					17
06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	322	1	3327	2	N	-0-					17
07	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	324	1	3434	2	N	-0-					17
08	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	327	1	3281	2	N	-0-					17
09	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	333	1	3001	2	N	-0-					17
10	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	353	1	3213	2	N	-0-					17
11	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	350	1	3088	2	N	-0-					17
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	361	1	3567	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 44,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	662	3359	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3270	-0-	170	832	3270	2			Y	-0-					-0-
06	4126	X	3294	-0-	-832	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	400	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4242	-0-	-238	-0-	345	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	368	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	365	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	379	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4648	-0-	-32	-0-	368	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	377	1	4106	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	386	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	372	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	361	1	4437	2	N	-0-					-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	316	1	4430	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	342	1	4205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	226	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	233	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	206	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	205	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	161	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	162	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	154	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	86	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	206	1	1879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	1049	1			Y	-0-					-0-
02	2184	X	216	-0-	-1968	-0-	216	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	1016	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1099	-0-	-1241	-0-	1099	1			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1039	-0-	-1379	-0-	1039	1			Y	-0-					-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		52	-0-	52	52	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25	77	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	335	1	2376	2	Y	8					83
							9	9									
02	2772	X	2539	-0-	-233	-0-	302	1	2237	2	Y	-0-					83
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	335	1	2664	2	Y	23					106
							25	9									
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	324	1	2498	2	Y	12					118
							13	9									
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	335	1	2489	2	Y	8					126
							9	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	324	1	2341	2	Y	15					141
							17	9									
07	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	335	1	1804	2	Y	8					149
							9	9									
08	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	335	1	1622	2	Y	6	59	1			96
							7	9									
09	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	324	1	1965	2	Y	145	37	1			204
							160	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	335	1	2035	2	Y	-0-	55	1			149
11	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	324	1	1294	2	Y	-0-					149
12	2542	N	523	-0-	-2019	-0-	335	1	188	2	Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 27,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	348	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3325	-0-	-1387	-0-	430	1	2895	2	Y	-0-					15
02	3696	X	2796	-0-	-900	-0-	388	1	2408	2	Y	-0-					15
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	447	1	4057	2	Y	-0-					15
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	305	1	4209	2	Y	-0-					15
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	406	1	5939	2	Y	-0-					15
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	421	1	5623	2	Y	-0-					15
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	404	1	5141	2	Y	-0-					15
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	374	1	5165	2	Y	-0-					15
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	363	1	5274	2	Y	-0-					15
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	374	1	5780	2	Y	-0-					15
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	364	1	5047	2	Y	-0-					15
12	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	306	1	3930	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 60,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2			Y	-0-					67
02	7364	X	7155	-0-	-209	-0-	7155	2			Y	-0-					67
03	8091	X	7912	-0-	-179	-0-	7750	2	162	9	Y	147	181	1			33
04	7830	X	7379	-0-	-451	-0-	7379	2			Y	-0-					33
05	8060	X	7163	-0-	-897	-0-	7163	2			Y	-0-					33
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7461	2			Y	-0-					33
07	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	2			Y	-0-					33
08	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			Y	-0-					33
09	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	7182	2			Y	-0-					33
10	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	6634	2			Y	-0-					33
11	7200	X	2587	-0-	-4613	-0-	2587	2			Y	-0-					33
12	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	5517	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 81,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4477	-0-	-762	-0-	4469	2	8	9	Y	7					155
02	4508	X	4427	-0-	-81	-0-	4427	2			Y	-0-					155
03	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	4504	2	2	9	Y	2					157
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4439	2	1	9	Y	1					158
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4702	2	6	9	Y	5					163
06	4740	X	4131	-0-	-609	-0-	4127	2	4	9	Y	4					167
07	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	4414	2	18	9	Y	16					183
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4473	2	2	9	Y	2	171	1			14
09	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	4307	2			Y	-0-					14
10	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	2			Y	-0-					14
11	4320	X	3101	-0-	-1219	-0-	3101	2			Y	-0-					14
12	4464	X	2231	-0-	-2233	-0-	2231	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 49,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	241	1	2741	2	Y	-0-					12
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	199	1	2434	2	Y	-0-					12
03	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	233	1	2702	2	Y	31					43
							34	9									
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	221	1	2762	2	Y	13					56
							14	9									
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	214	1	2855	2	Y	-0-	39	1			17
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	108	1	1467	2	Y	-0-					17
07	2821	X	122	-0-	-2699	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					17
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					17
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					17
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24					41
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	35	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4893	2	20	9	Y	18					206
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	Y	27					233
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4853	2	1	9	Y	1					234
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4606	2	14	9	Y	13	192	1			55
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4755	2	12	9	Y	11					66
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4605	2	88	9	Y	80					146
07	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4780	2	22	9	Y	20					166
08	4743	X	4716	-0-	-27	-0-	4705	2	11	9	Y	10	172	1			4
09	4590	X	4405	-0-	-185	-0-	4405	2			Y	-0-					4
10	4743	X	4408	-0-	-335	-0-	4408	2			Y	-0-					4
11	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	4026	2			Y	-0-					4
12	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	4124	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 54,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2			Y	-0-					63
02	6104	X	5982	-0-	-122	-0-	5982	2			Y	-0-					63
03	6758	X	6529	-0-	-229	-0-	6529	2			Y	-0-					63
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	6246	2			Y	-0-					63
05	6696	X	6238	-0-	-458	-0-	6238	2			Y	-0-					63
06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			Y	-0-					63
07	6634	X	5483	-0-	-1151	-0-	5483	2			Y	-0-					63
08	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	4205	2			Y	-0-					63
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					63
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			Y	-0-					63
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	324	1	5479	2	Y	-0-					63
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	335	1	5969	2	Y	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8833	-0-	-250	-0-		8757	2	76	9	Y	69	94	1			103
02	7644	X	7600	-0-	-44	-0-		7528	2	72	9	Y	65	47	1			121
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-		8515	2	89	9	Y	81	84	1			118
04	8550	X	8092	-0-	-458	-0-		8067	2	25	9	Y	23	91	1			50
05	8835	X	8539	-0-	-296	-0-		8484	2	55	9	Y	50	1	1			99
06	8550	X	8297	-0-	-253	-0-		8267	2	30	9	Y	27	75	1			51
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-		8751	2	84	9	Y	76	77	1			50
08	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-		7588	2			Y	-0-					50
09	8310	X	7882	-0-	-428	-0-		7795	2	87	9	Y	79	90	1			39
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-		9285	2			Y	-0-					39
11	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-		9866	2			Y	-0-					39
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-		10468	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 103,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-		148	1	6401	2	Y	48	64	1			70
								53	9									
02	5460	X	5189	-0-	-271	-0-		133	1	5009	2	Y	43	32	1			81
								47	9									
03	6076	X	5778	-0-	-298	-0-		157	1	5562	2	Y	54	56	1			79
								59	9									
04	5880	X	5719	-0-	-161	-0-		152	1	5549	2	Y	16	61	1			34
								18	9									
05	6076	X	5300	-0-	-776	-0-		163	1	5100	2	Y	34	1	1			67
								37	9									
06	5820	X	5316	-0-	-504	-0-		150	1	5145	2	Y	19	51	1			35
								21	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-		165	1	5921	2	Y	51	52	1			34
								56	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-		169	1	6145	2	Y	-0-					34
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-		151	1	5742	2	Y	53	61	1			26
								58	9									
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-		170	1	6638	2	Y	-0-					26
11	6120	X	4114	-0-	-2006	-0-		152	1	3962	2	Y	-0-					26
12	6324	X	3355	-0-	-2969	-0-		159	1	3196	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 66,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		386	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-		338	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2333	-0-	-178	-0-		361	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2064	-0-	-546	-0-		259	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-		362	1	2648	2	Y	-0-					-0-
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-		334	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-		328	1	2438	2	Y	-0-					-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-		341	1	2432	2	Y	-0-					-0-
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-		339	1	2614	2	Y	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-		346	1	2343	2	Y	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-		336	1	2309	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2299	-0-	-212	-0-		293	1	2006	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10169	X	10169	-0-		-0-	-0-		10072	2	97	9	Y	88					128
02	8932	X	8178	-0-		-754	-0-		8128	2	50	9	Y	45					173
03	9805	X	9805	-0-		-0-	-0-		9802	2	3	9	Y	3					176
04	10187	X	10187	-0-		-0-	-0-		10181	2	6	9	Y	5					181
05	10785	X	10785	-0-		-0-	-0-		10781	2	4	9	Y	4					185
06	10107	X	10107	-0-		-0-	-0-		10100	2	7	9	Y	6					191
07	9848	X	9848	-0-		-0-	-0-		9840	2	8	9	Y	7					198
08	9859	X	9859	-0-		-0-	-0-		9859	2			Y	-0-					198
09	9250	X	9250	-0-		-0-	-0-		9248	2	2	9	Y	2					200
10	9951	X	8588	-0-		-1363	-0-		8588	2			Y	-0-					200
11	9630	X	9535	-0-		-95	-0-		9535	2			Y	-0-					200
12	9858	X	9739	-0-		-119	-0-		9739	2			Y	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 116,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3566	-0-		-402	-0-		468	1	3091	2	N	6	7	1			10
									7	9									
02	3584	X	3136	-0-		-448	-0-		447	1	2682	2	N	6	7	1			9
									7	9									
03	3968	X	3367	-0-		-601	-0-		549	1	2818	2	N	-0-					9
04	3450	X	3264	-0-		-186	-0-		533	1	2731	2	N	-0-					9
05	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-		516	1	3056	2	N	-0-					9
06	3450	X	3376	-0-		-74	-0-		474	1	2900	2	N	2					11
									2	9									
07	3472	X	3447	-0-		-25	-0-		469	1	2976	2	N	2					13
									2	9									
08	3565	X	3541	-0-		-24	-0-		472	1	3069	2	N	-0-					13
09	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-		431	1	3095	2	N	1					14
									1	9									
10	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-		448	1	3120	2	N	-0-					14
11	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-		462	1	3019	2	N	1					15
									1	9									
12	3658	X	3470	-0-		-188	-0-		431	1	3038	2	N	1	7	1			9
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	410	1	1970	2	N	18	20	1			15
							20	9									
02	2436	X	1857	-0-	-579	-0-	447	1	1395	2	N	14	19	1			10
							15	9									
03	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	453	1	1587	2	N	-0-					10
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	442	1	1825	2	N	-0-					10
05	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	384	1	1364	2	N	-0-					10
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	483	1	1665	2	N	7					17
							8	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	471	1	1936	2	N	5					22
							6	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	428	1	1907	2	N	-0-					22
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	409	1	1924	2	N	1					23
							1	9									
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	430	1	1954	2	N	-0-					23
11	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	414	1	1517	2	N	4					27
							4	9									
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	438	1	2082	2	N	4	19	1			12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	337	1	2896	2	N	16	17	1			13
							18	9									
02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	348	1	2547	2	N	13	17	1			9
							14	9									
03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	368	1	2779	2	N	-0-					9
04	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	328	1	2590	2	N	-0-					9
05	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	345	1	2704	2	N	-0-					9
06	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	351	1	2542	2	N	6					15
							7	9									
07	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	337	1	2647	2	N	4					19
							4	9									
08	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	346	1	2815	2	N	-0-					19
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	316	1	2769	2	N	1					20
							1	9									
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	340	1	2787	2	N	-0-					20
11	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	315	1	2643	2	N	3					23
							3	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	308	1	2921	2	N	4	17	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	345	1	1927	2	N	6	7	1			8
							7	9									
02	2352	X	2024	-0-	-328	-0-	337	1	1681	2	N	5	7	1			6
							6	9									
03	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	399	1	1830	2	N	-0-					6
04	2310	X	2122	-0-	-188	-0-	396	1	1726	2	N	-0-					6
05	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	413	1	1728	2	N	-0-					6
06	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	388	1	1653	2	N	3					9
							3	9									
07	2232	X	2100	-0-	-132	-0-	388	1	1710	2	N	2					11
							2	9									
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	444	1	1596	2	N	-0-					11
09	2130	X	1764	-0-	-366	-0-	352	1	1412	2	N	-0-					11
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	353	1	1709	2	N	-0-					11
11	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	319	1	1447	2	N	2					13
							2	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	406	1	1547	2	N	1	7	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	4029	2	15	9	Y	14					101
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4040	2	4	9	Y	4					105
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1					106
04	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4053	2	3	9	Y	3					109
05	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4217	2	4	9	Y	4					113
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-	77	1			36
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					36
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					36
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					36
10	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					36
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			Y	-0-					36
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 49,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	335	1	6085	2	Y	-0-					171
02	5964	X	5394	-0-	-570	-0-	302	1	5092	2	Y	-0-					171
03	6603	X	5576	-0-	-1027	-0-	335	1	5241	2	Y	-0-					171
04	6390	X	5464	-0-	-926	-0-	324	1	5140	2	Y	-0-					171
05	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	335	1	5570	2	Y	-0-					171
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	324	1	5018	2	Y	-0-					171
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	335	1	5573	2	Y	-0-					171
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	335	1	5162	2	Y	13	179	1			5
							14	9									
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	324	1	5370	2	Y	-0-					5
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	335	1	5433	2	Y	-0-					5
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	324	1	5401	2	Y	-0-					5
12	5828	X	5017	-0-	-811	-0-	335	1	4682	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 67,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	192	1	9117	2	N	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	192	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8462	-0-	-28	-0-	187	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7312	-0-	-1461	-0-	188	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	188	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7640	-0-	-1133	-0-	193	1	7447	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7787	-0-	-986	-0-	194	1	7593	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	188	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7355	-0-	-625	-0-	188	1	7167	2	N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	194	1	7784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10936	-0-	-410	-0-	206	1	10730	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9158	-0-	-1090	-0-	187	1	8971	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10480	-0-	-711	-0-	205	1	10275	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10385	-0-	-205	-0-	200	1	10185	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9287	-0-	-1656	-0-	201	1	9086	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9936	-0-	-654	-0-	201	1	9735	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10525	-0-	-201	-0-	206	1	10319	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9897	-0-	-829	-0-	208	1	9689	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9194	-0-	-1186	-0-	201	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	208	1	9931	2	N	-0-					-0-
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	201	1	10306	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10190	-0-	-350	-0-	208	1	9982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	263	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1286	-0-	-1234	-0-	238	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1620	-0-	-922	-0-	263	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	255	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	263	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	428	-0-	-2272	-0-	244	1	184	2	N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	263	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	263	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	254	1	2676	2	N	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	263	1	2431	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	124	-0-	-2426	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	3038	N	229	-0-	-2809	-0-	229	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	67	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	56	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	63	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	60	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	64	1	3304	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	64	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	75	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	64	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	63	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	70	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	69	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	59	1	2379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6598	-0-	-2547	-0-	263 19	1 9	6316	2	Y	17					115
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	238	1	5695	2	Y	-0-	31	1			84
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	263 59	1 9	6402	2	Y	54	64	1			74
04	6420	X	6261	-0-	-159	-0-	255 64	1 9	5942	2	Y	58	73	1			59
05	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	263 43	1 9	6129	2	Y	39					98
06	6480	X	6122	-0-	-358	-0-	255 8	1 9	5859	2	Y	7					105
07	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	263 52	1 9	6024	2	Y	47	60	1			92
08	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	263 29	1 9	5961	2	Y	26					118
09	6210	X	6037	-0-	-173	-0-	255 18	1 9	5764	2	Y	16	62	1			72
10	6417	X	6182	-0-	-235	-0-	263	1	5919	2	Y	-0-					72
11	6120	X	5792	-0-	-328	-0-	255	1	5537	2	Y	-0-					72
12	6324	X	5867	-0-	-457	-0-	263 47	1 9	5557	2	Y	43	64	1			51

TOTAL GAS PROD: 74,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8596	-0-		-859	-0-	590	1	7862	2	Y	131					242
								144	9									
02	7952	X	7430	-0-		-522	-0-	533	1	6872	2	Y	23					265
								25	9									
03	8711	X	8096	-0-		-615	-0-	590	1	7497	2	Y	8					273
								9	9									
04	8430	X	8265	-0-		-165	-0-	571	1	7572	2	Y	111	209	1			175
								122	9									
05	8649	X	8464	-0-		-185	-0-	590	1	7790	2	Y	76					251
								84	9									
06	8310	X	8020	-0-		-290	-0-	571	1	7418	2	Y	28					279
								31	9									
07	8556	X	8284	-0-		-272	-0-	590	1	7692	2	Y	2					281
								2	9									
08	8228	X	8228	-0-		-0-	-0-	590	1	7638	2	Y	-0-					281
09	7997	X	7997	-0-		-0-	-0-	571	1	7386	2	Y	36	194	1			123
								40	9									
10	8153	X	8135	-0-		-18	-0-	590	1	7545	2	Y	-0-					123
11	7949	X	7949	-0-		-0-	-0-	571	1	7305	2	Y	66	189	1			-0-
								73	9									
12	8153	X	8099	-0-		-54	-0-	590	1	7509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8947	X	8947	-0-		-0-	-0-	716	1	8195	2	Y	33					229
								36	9									
02	7794	X	7794	-0-		-0-	-0-	646	1	7071	2	Y	70	130	1			169
								77	9									
03	8573	X	8573	-0-		-0-	-0-	716	1	7739	2	Y	107	127	1			149
								118	9									
04	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-	693	1	7588	2	Y	116	147	1			118
								128	9									
05	8596	X	8596	-0-		-0-	-0-	716	1	7793	2	Y	79					197
								87	9									
06	8670	X	8283	-0-		-387	-0-	693	1	7575	2	Y	14					211
								15	9									
07	8680	X	8240	-0-		-440	-0-	716	1	7423	2	Y	92	120	1			183
								101	9									
08	8215	X	8123	-0-		-92	-0-	716	1	7350	2	Y	52					235
								57	9									
09	7950	X	7914	-0-		-36	-0-	693	1	7186	2	Y	32	124	1			143
								35	9									
10	8292	X	8292	-0-		-0-	-0-	716	1	7576	2	Y	-0-					143
11	8116	X	8116	-0-		-0-	-0-	693	1	7423	2	Y	-0-					143
12	8384	X	8384	-0-		-0-	-0-	716	1	7574	2	Y	85	127	1			101
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 99,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8767	-0-	-1773	-0-	8700	2	67	9	Y	61					174
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9433	2	1	9	Y	1					175
03	9827	X	8903	-0-	-924	-0-	8903	2			Y	-0-					175
04	9510	X	7262	-0-	-2248	-0-	7230	2	32	9	Y	29					204
05	10447	X	7639	-0-	-2808	-0-	7614	2	25	9	Y	23					227
06	10110	X	8595	-0-	-1515	-0-	8594	2	1	9	Y	1					228
07	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	8662	2	2	9	Y	2					230
08	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	7158	2	13	9	Y	12	185	1			57
09	8610	X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			Y	-0-					57
10	8897	X	7573	-0-	-1324	-0-	7573	2			Y	-0-					57
11	8610	X	7592	-0-	-1018	-0-	7589	2	3	9	Y	3					60
12	8649	X	8519	-0-	-130	-0-	8519	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 98,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9645	-0-	-554	-0-	178	1	9467	2	N	-0-					-0-
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	162	1	9340	2	N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	178	1	10250	2	N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	173	1	9866	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9963	-0-	-515	-0-	174	1	9789	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	174	1	9568	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9915	-0-	-563	-0-	178	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9248	-0-	-1168	-0-	179	1	9069	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9028	-0-	-1022	-0-	174	1	8854	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9286	-0-	-789	-0-	179	1	9107	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9410	-0-	-340	-0-	174	1	9236	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9822	-0-	-98	-0-	179	1	9643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	420	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	395	1	3384	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3202	-0-	-1231	-0-	353	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	435	1	3635	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	450	1	3835	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	430	1	3671	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	450	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	450	1	3450	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	435	1	3472	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	435	1	4037	2	Y	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	450	1	3791	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5405	-0-	-330	-0-	457	1	4948	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4945	-0-	-179	-0-	431	1	4514	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	377	1	4749	2	Y	-0-					-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	474	1	4990	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	490	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4935	-0-	-375	-0-	468	1	4467	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	490	1	4769	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	490	1	4629	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	3220	-0-	-2240	-0-	474	1	2746	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	3220	-0-	-2050	-0-	199	1	3021	2	Y	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	474	1	4641	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4621	-0-	-649	-0-	490	1	4131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR "A" WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	587	1	5240	2	Y	-0-					8
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	553	1	4020	2	Y	-0-					8
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	484	1	4956	2	Y	-0-					8
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	609	1	5327	2	Y	-0-					8
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	629	1	5538	2	Y	-0-					8
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	601	1	5253	2	Y	-0-					8
07	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	629	1	5161	2	Y	-0-					8
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	629	1	4516	2	Y	-0-					8
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	609	1	4754	2	Y	-0-					8
10	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	240	1	3716	2	Y	-0-					8
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	609	1	5217	2	Y	-0-					8
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	629	1	5187	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 65,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	341	1	5395	2	Y	6					189
							7	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	308	1	4811	2	Y	138					327
							152	9									
03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	341	1	5005	2	Y	32	193	1			166
							35	9									
04	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	330	1	4907	2	Y	59	190	1			35
							65	9									
05	5704	X	5697	-0-	-7	-0-	341	1	5299	2	Y	52					87
							57	9									
06	5220	X	4700	-0-	-520	-0-	330	1	4318	2	Y	47					134
							52	9									
07	5394	X	5076	-0-	-318	-0-	341	1	4677	2	Y	53					187
							58	9									
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	341	1	4669	2	Y	38	152	1			73
							42	9									
09	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	330	1	4616	2	Y	42					115
							46	9									
10	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	341	1	4235	2	Y	19					134
							21	9									
11	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	330	1	4452	2	Y	51					185
							56	9									
12	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	341	1	4450	2	Y	40					225
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4176	2	4	9	Y	4					227
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					227
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4505	2	17	9	Y	15					242
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4057	2	4	9	Y	4					246
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4504	2	3	9	Y	3					249
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					249
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4304	2	8	9	Y	7					256
08	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			Y	-0-					256
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					256
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	2	2	9	Y	2	186	1			72
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					72
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 50,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8731	-0-	-476	-0-	335	1	8381	2	Y	14					111
							15	9									
02	8316	X	7662	-0-	-654	-0-	302	1	7360	2	Y	-0-					111
03	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	335	1	7644	2	Y	2					113
							2	9									
04	8460	X	7846	-0-	-614	-0-	324	1	7494	2	Y	25					138
							28	9									
05	8742	X	7806	-0-	-936	-0-	335	1	7463	2	Y	7					145
							8	9									
06	8460	X	7348	-0-	-1112	-0-	324	1	7016	2	Y	7					152
							8	9									
07	8494	X	5637	-0-	-2857	-0-	335	1	5282	2	Y	18					170
							20	9									
08	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	335	1	6942	2	Y	4					174
							4	9									
09	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	324	1	6869	2	Y	4					178
							4	9									
10	7595	X	6660	-0-	-935	-0-	335	1	6310	2	Y	14					192
							15	9									
11	7350	X	6883	-0-	-467	-0-	514	1	6369	2	Y	-0-					192
12	7440	X	6371	-0-	-1069	-0-	722	1	5649	2	Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 87,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	19	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6214	-0-		-823		-0-	1026	1	5170	2	N	16	9	1			29
									18	9									
02	6356	X	5437	-0-		-919		-0-	877	1	4556	2	N	4	11	1			22
									4	9									
03	7037	X	6105	-0-		-932		-0-	939	1	5154	2	N	11	21	1			12
									12	9									
04	6000	X	5943	-0-		-57		-0-	960	1	4975	2	N	7					19
									8	9									
05	6200	X	5936	-0-		-264		-0-	1003	1	4933	2	N	-0-					19
06	6000	X	5777	-0-		-223		-0-	905	1	4859	2	N	12	11	1			20
									13	9									
07	6165	X	6165	-0-		-0-		-0-	997	1	5168	2	N	-0-					20
08	6138	X	5940	-0-		-198		-0-	1012	1	4927	2	N	1	10	1			11
									1	9									
09	5940	X	5601	-0-		-339		-0-	986	1	4606	2	N	8					19
									9	9									
10	6169	X	5881	-0-		-288		-0-	1012	1	4863	2	N	5	10	1			14
									6	9									
11	5970	X	5475	-0-		-495		-0-	935	1	4540	2	N	-0-					14
12	6169	X	5718	-0-		-451		-0-	1013	1	4692	2	N	12	11	1			15
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 70,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7750	-0-		-217		-0-	77	1	7626	2	Y	43					105
									47	9									
02	7196	X	7117	-0-		-79		-0-	3	1	7004	2	Y	100					205
									110	9									
03	7967	X	7512	-0-		-455		-0-	23	1	7456	2	Y	30	195	1			40
									33	9									
04	7710	X	7058	-0-		-652		-0-	63	1	6916	2	Y	72					112
									79	9									
05	7967	X	7378	-0-		-589		-0-	3	1	7329	2	Y	42					154
									46	9									
06	7590	X	6975	-0-		-615		-0-	3	1	6949	2	Y	21					175
									23	9									
07	7843	X	7139	-0-		-704		-0-	43	1	7048	2	Y	44	206	1			13
									48	9									
08	6173	X	6173	-0-		-0-		-0-	202	1	5948	2	Y	21					34
									23	9									
09	6603	X	6603	-0-		-0-		-0-	106	1	6431	2	Y	60					94
									66	9									
10	6556	X	6556	-0-		-0-		-0-	117	1	6439	2	Y	-0-					94
11	6701	X	6701	-0-		-0-		-0-	22	1	6678	2	Y	1	64	1			31
									1	9									
12	7029	X	7029	-0-		-0-		-0-	15	1	6920	2	Y	85	50	1			66
									94	9									

TOTAL GAS PROD: 83,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	842 1	4126 2	Y	-0-				-0-
02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	622 1 1 9	4691 2	Y	1				1
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	689 1	5550 2	Y	-0-				1
04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	662 1	5804 2	Y	-0-				1
05	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	634 1	6070 2	Y	-0-				1
06	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	607 1	5881 2	Y	-0-				1
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	678 1	5802 2	Y	-0-				1
08	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	709 1	6162 2	Y	-0-				1
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	660 1	5436 2	Y	-0-				1
10	6572 X	5603	-0-	-969	-0-	640 1	4963 2	Y	-0-				1
11	6360 X	5129	-0-	-1231	-0-	582 1	4547 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	647 1	4574 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 71,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2674	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2682	-0-	-90	-0-	302	1	2380	2	Y	-0-	2	1			7
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	335	1	2758	2	Y	91					98
							100	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	324	1	2596	2	Y	112	191	1			19
							123	9									
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	335	1	2681	2	Y	-0-					19
06	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	324	1	2524	2	Y	4					23
							4	9									
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	335	1	2548	2	Y	13					36
							14	9									
08	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	335	1	2396	2	Y	74	91	1			19
							81	9									
09	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	324	1	2248	2	Y	-0-					19
10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	335	1	2493	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	324	1	2436	2	Y	-0-					19
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	335	1	2618	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	963	1	4223	2	N	158	91	1			288
							174	9									
02	4704	X	4483	-0-	-221	-0-	835	1	3598	2	N	45	112	1			221
							50	9									
03	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	898	1	3949	2	N	111	209	1			123
							122	9									
04	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	928	1	3922	2	N	65					188
							72	9									
05	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	933	1	3932	2	N	-0-					188
06	5040	X	4798	-0-	-242	-0-	916	1	3750	2	N	120	108	1			200
							132	9									
07	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	967	1	3931	2	N	-0-					200
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	979	1	3923	2	N	16	104	1			112
							18	9									
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	966	1	3878	2	N	78					190
							86	9									
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	975	1	3969	2	N	54	105	1			139
							59	9									
11	4800	X	4733	-0-	-67	-0-	918	1	3815	2	N	-0-					139
12	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	990	1	3903	2	N	116	107	1			148
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 58,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	44	1	5930	2	Y	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	17	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	63	1	5418	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	48	1	5169	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	65	1	5307	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	322	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	347	1	3882	2	Y	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	204	1	4352	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	283	1	3393	2	Y	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	288	1	4029	2	Y	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	254	1	4034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	335	1	6399	2	Y	3					124
							3	9									
02	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	302	1	5264	2	Y	-0-					124
03	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	335	1	6232	2	Y	-0-					124
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	324	1	6553	2	Y	-0-					124
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	335	1	6685	2	Y	15					139
							17	9									
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	324	1	6369	2	Y	31					170
							34	9									
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	335	1	6132	2	Y	36					206
							40	9									
08	5828	X	5454	-0-	-374	-0-	335	1	5106	2	Y	12					218
							13	9									
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	324	1	5795	2	Y	2					220
							2	9									
10	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	335	1	6195	2	Y	15	199	1			36
							17	9									
11	6480	X	5751	-0-	-729	-0-	324	1	5427	2	Y	-0-					36
12	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	335	1	5530	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 75,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	2	Y	7					55
							8	9									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	302	1	8587	2	Y	5					60
							6	9									
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	335	1	9960	2	Y	43					103
							47	9									
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	324	1	10074	2	Y	4					107
							4	9									
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	335	1	10349	2	Y	3					110
							3	9									
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	324	1	10584	2	Y	-0-					110
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	335	1	11306	2	Y	37					147
							41	9									
08	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	335	1	11326	2	Y	84					231
							92	9									
09	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	324	1	11135	2	Y	7					238
							8	9									
10	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	335	1	11472	2	Y	-0-					238
11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	324	1	11058	2	Y	-0-					238
12	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	335	1	11845	2	Y	7					245
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 131,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	555	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	525	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	613	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	593	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	578	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	546	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	588	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	647	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	610	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	592	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	497	1	1067	2	Y	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	566	1	1629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	6789	-0-	-3503	-0-	29 138	1 9	6622	2	Y	125	148	1			52
02	8288	X	5918	-0-	-2370	-0-	26	1	5892	2	Y	-0-					52
03	7936	X	6505	-0-	-1431	-0-	29	1	6476	2	Y	-0-					52
04	7110	X	6399	-0-	-711	-0-	28	1	6371	2	Y	-0-					52
05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	29 25	1 9	6548	2	Y	23					75
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	28 120	1 9	6292	2	Y	109	127	1			57
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	29	1	6669	2	Y	-0-					57
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	28	1	6364	2	Y	-0-					57
09	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	39	1	6088	2	Y	-0-					57
10	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	40	1	6202	2	Y	-0-					57
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					57
12	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	5981	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 76,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	34 25	1 9	4334	2	Y	23	27	1			38
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	2	Y	-0-					38
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	32	1	3985	2	Y	-0-					38
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	32	1	3929	2	Y	-0-					38
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	3908	2	Y	4					42
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	32 22	1 9	3790	2	Y	20	23	1			39
07	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	33	1	3737	2	Y	-0-					39
08	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	34	1	3922	2	Y	-0-					39
09	3870	X	117	-0-	-3753	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					39
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					39
11	3840	X	505	-0-	-3335	-0-	505	2			Y	-0-					39
12	3968	X	2525	-0-	-1443	-0-	2525	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 34,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1266	1	6900	2	Y	-0-					45
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1021	1	5387	2	Y	-0-					45
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	994	1	7523	2	Y	-0-					45
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	998	1	10145	2	Y	3					48
							3	9									
05	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	928	1	11294	2	Y	-0-					48
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	881	1	7841	2	Y	-0-					48
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	873	1	8205	2	Y	-0-					48
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	854	1	8635	2	Y	-0-					48
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	881	1	9136	2	Y	-0-					48
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	870	1	9159	2	Y	82	98	1			32
							90	9									
11	8640	X	7446	-0-	-1194	-0-	910	1	6536	2	Y	-0-	32	1			-0-
12	8928	X	7962	-0-	-966	-0-	1125	1	6837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	571	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3072	-0-	-456	-0-	556	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	940	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	829	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	828	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	790	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3799	-0-	-603	-0-	819	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	821	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	771	1	3145	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	884	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	893	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	782	1	1648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	533	1	8173	2	N	-0-					1
02	7924	X	7442	-0-	-482	-0-	522	1	6920	2	N	-0-					1
03	8649	X	6299	-0-	-2350	-0-	822	1	5477	2	N	-0-					1
04	8430	X	4865	-0-	-3565	-0-	724	1	4141	2	N	-0-					1
05	8711	X	4754	-0-	-3957	-0-	791	1	3963	2	N	-0-					1
06	8430	X	5488	-0-	-2942	-0-	800	1	4688	2	N	-0-					1
07	8246	X	5651	-0-	-2595	-0-	794	1	4857	2	N	-0-					1
08	6293	X	5449	-0-	-844	-0-	733	1	4716	2	N	-0-					1
09	5490	X	5423	-0-	-67	-0-	702	1	4721	2	N	-0-					1
10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	900	1	4038	2	N	-0-					1
11	5490	X	3279	-0-	-2211	-0-	869	1	2410	2	N	-0-					1
12	5642	X	4121	-0-	-1521	-0-	849	1	3272	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 66,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10619	X	7339	-0-	-3280	-0-	1550	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	735	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	680	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	648	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	761	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	798	1	12241	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	800	1	10480	2	N	-0-					-0-
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	827	1	11137	2	N	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	770	1	10372	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	810	1	9978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	530	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	457	1	3215	2	Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	495	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	468	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	496	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	497	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	503	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	419	1	2995	2	Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	446	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	522	1	2921	2	Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	510	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	468	1	3814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	13443	-0-	-290	-0-	13426	2	17	9	Y	15					173
02	12348	X	11807	-0-	-541	-0-	11773	2	34	9	Y	31					204
03	13671	X	13070	-0-	-601	-0-	13052	2	18	9	Y	16					220
04	13110	X	12687	-0-	-423	-0-	12645	2	42	9	Y	38	197	1			61
05	13454	X	13204	-0-	-250	-0-	13125	2	79	9	Y	72					133
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12701	2	37	9	Y	34					167
07	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13131	2	32	9	Y	29					196
08	13082	X	13077	-0-	-5	-0-	13064	2	13	9	Y	12					208
09	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12653	2	46	9	Y	42					250
10	13082	X	12895	-0-	-187	-0-	12895	2			Y	-0-					250
11	12660	X	12146	-0-	-514	-0-	12146	2			Y	-0-	204	1			46
12	13082	X	12393	-0-	-689	-0-	12393	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 153,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9023	-0-	-401	-0-	9023	2			Y	-0-					138
02	8512	X	5240	-0-	-3272	-0-	5237	2	3	9	Y	3					141
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	8956	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	8970	X	8719	-0-	-251	-0-	8718	2	1	9	Y	1					78
05	9207	X	7866	-0-	-1341	-0-	7866	2			Y	-0-					78
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			Y	-0-					78
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8922	2	36	9	Y	33					111
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8704	2	29	9	Y	26	95	1			42
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8260	2	13	9	Y	12					54
10	8928	X	8275	-0-	-653	-0-	8273	2	2	9	Y	2					56
11	8640	X	2350	-0-	-6290	-0-	2349	2	1	9	Y	1					57
12	8928	X	5879	-0-	-3049	-0-	5879	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 91,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7246	2	72	9	Y	65					110
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6282	2	69	9	Y	63					173
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6597	2	61	9	Y	55					228
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5956	2	22	9	Y	20	174	1			74
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					74
06	6780	X	5496	-0-	-1284	-0-	5493	2	3	9	Y	3					77
07	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	5591	2	8	9	Y	7					84
08	6262	X	5537	-0-	-725	-0-	5445	2	92	9	Y	84	123	1			45
09	5970	X	5542	-0-	-428	-0-	5542	2			Y	-0-					45
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			Y	-0-					45
11	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			Y	-0-					45
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 70,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12574	-0-	-663	-0-	12574	2			Y	-0-					132
02	11760	X	11483	-0-	-277	-0-	11483	2			Y	-0-					132
03	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12591	2			Y	-0-					132
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			Y	-0-					132
05	12710	X	12281	-0-	-429	-0-	12281	2			Y	-0-					132
06	12300	X	11573	-0-	-727	-0-	11570	2	3	9	Y	3					135
07	12710	X	12130	-0-	-580	-0-	12130	2			Y	-0-					135
08	12617	X	12092	-0-	-525	-0-	12092	2			Y	-0-	47	1			88
09	12210	X	12084	-0-	-126	-0-	12084	2			Y	-0-	30	1			58
10	12276	X	12253	-0-	-23	-0-	12252	2	1	9	Y	1	45	1			14
11	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10901	2	6	9	Y	5	13	1			6
12	12493	X	11768	-0-	-725	-0-	11768	2			Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	592	1	6086	2	Y	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	619	1	5805	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5697	-0-	-658	-0-	626	1	5071	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	4510	-0-	-1640	-0-	579	1	3931	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	4792	-0-	-1563	-0-	642	1	4150	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	3903	-0-	-2967	-0-	366	1	3537	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	4152	-0-	-2947	-0-	323	1	3829	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	307	1	3407	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	301	1	3099	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	309	1	3045	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2558	-0-	-1042	-0-	433	1	2125	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	444	1	2622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	6	-0-	-1265	-0-	6	2			Y	-0-					135
02	1148	N	229	-0-	-919	-0-	229	1			Y	-0-					135
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			Y	-0-					135
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					135
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	917	1	1213	2	Y	-0-					135
06	3000	N	6097	-0-	3097	3097	1042	1	5055	2	Y	-0-					135
07	3100	N	5353	-0-	2253	5350	1041	1	4312	2	Y	-0-					135
08	3100	N	946	-0-	-2154	3196	946	1			Y	-0-					135
09	4430	X	1234	-0-	-3196	-0-	982	1	252	2	Y	-0-					135
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	932	1	1	9	Y	1	102	1			34
11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-	34	1			-0-
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1737	-0-	-2169	-0-	335	1	1402	2	Y	-0-					24
02	3528	X	1327	-0-	-2201	-0-	302	1	1025	2	Y	-0-					24
03	3193	X	1586	-0-	-1607	-0-	334	1	1252	2	Y	-0-					24
04	3090	X	1403	-0-	-1687	-0-	324	1	1079	2	Y	-0-					24
05	2232	X	1386	-0-	-846	-0-	335	1	1051	2	Y	-0-					24
06	1650	X	1370	-0-	-280	-0-	324	1	1046	2	Y	-0-					24
07	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	335	1	1072	2	Y	-0-					24
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	335	1	1211	2	Y	-0-					24
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	324	1	1082	2	Y	-0-					24
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	335	1	1144	2	Y	-0-					24
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	324	1	937	2	Y	38	42	1			20
							42	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	335	1	1408	2	Y	-0-	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1712	-0-	-1140	-0-	481	1	1231	2	N	-0-					29
02	2576	X	1752	-0-	-824	-0-	462	1	1289	2	N	1	13	1			17
							1	9									
03	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	523	1	1673	2	N	-0-					17
04	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	520	1	1894	2	N	16	11	1			22
							18	9									
05	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	528	1	1731	2	N	-0-					22
06	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	488	1	1536	2	N	6					28
							7	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	534	1	2053	2	N	-0-	11	1			17
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	475	1	1928	2	N	-0-					17
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	553	1	1942	2	N	-0-					17
10	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	575	1	1518	2	N	-0-					17
11	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	565	1	1646	2	N	-0-					17
12	2573	N	1961	-0-	-612	-0-	587	1	1374	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7140	-0-	-52	-0-	7140	2			Y	-0-					44
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					44
03	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			Y	-0-					44
04	6900	X	6688	-0-	-212	-0-	6688	2			Y	-0-					44
05	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	6586	2			Y	-0-					44
06	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	2			Y	-0-					44
07	7192	X	6340	-0-	-852	-0-	6337	2	3	9	Y	3					47
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6625	2	40	9	Y	36					83
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6282	2	66	9	Y	60					143
10	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					143
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	6164	2	18	9	Y	16	159	1			-0-
12	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					32
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	1			Y	-0-					32
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	1			Y	-0-					32
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	1			Y	-0-					32
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	785	1	14	9	Y	13					45
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	593	1	6	9	Y	5					50
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	1			Y	-0-					50
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					50
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					50
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	1	19	9	Y	17	50	1			17
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-	17	1			-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	541	1	2690	2	Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	492	1	2713	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	535	1	3313	2	Y	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	541	1	3409	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	554	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	529	1	2772	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	533	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	499	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	481	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	497	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	538	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	566	1	1730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10279	-0-	-137	-0-	10279	2			Y	-0-					44
02	9408	X	9041	-0-	-367	-0-	9041	2			Y	-0-					44
03	10416	X	9801	-0-	-615	-0-	9745	2	56	9	Y	51					95
04	10080	X	9807	-0-	-273	-0-	9750	2	57	9	Y	52					147
05	10385	X	9951	-0-	-434	-0-	9951	2			Y	-0-					147
06	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9465	2			Y	-0-					147
07	10013	X	9782	-0-	-231	-0-	9782	2			Y	-0-					147
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9786	2	88	9	Y	80	187	1			40
09	9540	X	9376	-0-	-164	-0-	9376	2			Y	-0-					40
10	9858	X	8658	-0-	-1200	-0-	8658	2			Y	-0-					40
11	9540	X	9417	-0-	-123	-0-	9417	2			Y	-0-					40
12	9858	X	8396	-0-	-1462	-0-	8396	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 113,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	7314	2			Y	-0-					146
02	6748	X	6299	-0-	-449	-0-	6277	2	22	9	Y	20					166
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7098	2	36	9	Y	33					199
04	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	6352	2	28	9	Y	25	161	1			63
05	7316	X	7308	-0-	-8	-0-	7308	2			Y	-0-					63
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					63
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					63
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					63
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					63
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					63
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			Y	-0-					63
12	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	6595	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 82,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	366	1	4524	2	N	12					99
							13	9									
02	5068	X	4143	-0-	-925	-0-	373	1	3770	2	N	-0-					99
03	5611	X	3446	-0-	-2165	-0-	323	1	3123	2	N	-0-					99
04	4740	X	2188	-0-	-2552	-0-	328	1	1848	2	N	11	42	1			68
							12	9									
05	4898	X	4806	-0-	-92	-0-	445	1	4361	2	N	-0-					68
06	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	353	1	4333	2	N	4					72
							4	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	388	1	4473	2	N	1	14	1			59
							1	9									
08	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	354	1	4295	2	N	1					60
							1	9									
09	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	345	1	4058	2	N	25					85
							28	9									
10	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	356	1	4034	2	N	3					88
							3	9									
11	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	417	1	3902	2	N	-0-					88
12	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	441	1	4151	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 51,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	496	1	4724	2	N	12					98
							13	9									
02	5320	X	4506	-0-	-814	-0-	471	1	4035	2	N	-0-					98
03	5890	X	4694	-0-	-1196	-0-	489	1	4205	2	N	-0-					98
04	5070	X	4733	-0-	-337	-0-	438	1	4284	2	N	10	42	1			66
							11	9									
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	435	1	4551	2	N	-0-					66
06	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	420	1	4222	2	N	4					70
							4	9									
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	498	1	4725	2	N	1	14	1			57
							1	9									
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	578	1	4132	2	N	1					58
							1	9									
09	4830	X	4349	-0-	-481	-0-	511	1	3809	2	N	26					84
							29	9									
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	529	1	3890	2	N	2					86
							2	9									
11	5070	X	4491	-0-	-579	-0-	514	1	3977	2	N	-0-					86
12	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	506	1	4345	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 56,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	296	1	5942	2	N	-0-					1
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	280	1	5234	2	N	-0-					1
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	334	1	5763	2	N	-0-					1
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	340	1	5750	2	N	-0-					1
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	345	1	5157	2	N	-0-					1
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	320	1	5608	2	N	-0-					1
07	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	323	1	5368	2	N	-0-					1
08	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	334	1	5155	2	N	-0-					1
09	5940	X	5382	-0-	-558	-0-	321	1	5061	2	N	-0-					1
10	6138	X	5395	-0-	-743	-0-	315	1	5080	2	N	-0-					1
11	5940	X	5623	-0-	-317	-0-	286	1	5337	2	N	-0-					1
12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	275	1	7418	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	72	1	416	2	Y	5					66
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	72	1	413	2	Y	41	61	1			46
							45	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	78	1	444	2	Y	20					66
							22	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	83	1	429	2	Y	14	50	1			30
							15	9									
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	82	1	450	2	Y	19					49
							21	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	7					56
							8	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	476	2	Y	10					66
							11	9									
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	58	1	312	2	Y	5					71
							6	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7	52	1			26
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					26
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	44	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4905	-0-	-1760	-0-	234	1	4671	2	N	-0-					1
02	5712	X	4241	-0-	-1471	-0-	229	1	4012	2	N	-0-					1
03	6262	X	4915	-0-	-1347	-0-	274	1	4641	2	N	-0-					1
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	292	1	5879	2	N	-0-					1
05	5084	X	4433	-0-	-651	-0-	281	1	4152	2	N	-0-					1
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	294	1	4897	2	N	-0-					1
07	6386	X	5000	-0-	-1386	-0-	295	1	4705	2	N	-0-					1
08	6386	X	4742	-0-	-1644	-0-	302	1	4440	2	N	-0-					1
09	6180	X	4883	-0-	-1297	-0-	287	1	4596	2	N	-0-					1
10	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	317	1	4966	2	N	-0-					1
11	5190	X	4810	-0-	-380	-0-	280	1	4530	2	N	-0-					1
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	318	1	7390	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	5119	2			Y	-0-					120
02	5348	X	4229	-0-	-1119	-0-	4229	2			Y	-0-					120
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	5364	2			Y	-0-					120
04	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2			Y	-0-					120
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					120
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					120
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					120
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					120
09	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			Y	-0-					120
10	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2			Y	-0-					120
11	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	4423	2			Y	-0-					120
12	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4846	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 59,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6986	-0-	-1911	-0-	325	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6371	-0-	-1469	-0-	296	1	6075	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6738	-0-	-1539	-0-	325	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6183	-0-	-1827	-0-	315	1	5868	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7418	-0-	-239	-0-	317	1	7101	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6817	-0-	-23	-0-	317	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6889	-0-	-179	-0-	326	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6303	-0-	-867	-0-	317	1	5986	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5522	-0-	-1887	-0-	328	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5158	-0-	-1652	-0-	317	1	4841	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5262	-0-	-1620	-0-	328	1	4934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	1007	1	3640	2	Y	13					122
							14	9									
02	4844	X	4462	-0-	-382	-0-	903	1	3462	2	Y	88	134	1			76
							97	9									
03	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	1001	1	3667	2	Y	46					122
							51	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	961	1	4770	2	Y	28	110	1			40
							31	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	997	1	5445	2	Y	44					84
							48	9									
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	963	1	5599	2	Y	14					98
							15	9									
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	995	1	5674	2	Y	23					121
							25	9									
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	1021	1	5504	2	Y	11					132
							12	9									
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1044	1	5173	2	Y	14	114	1			32
							15	9									
10	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	1079	1	5410	2	Y	-0-					32
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1044	1	5565	2	Y	-0-					32
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1079	1	5594	2	Y	71	98	1			5
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 71,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10361	-0-	-1016	-0-	1306	1	9055	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8087	-0-	-1097	-0-	1148	1	6939	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10158	-0-	-599	-0-	1373	1	8785	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10042	-0-	-368	-0-	1220	1	8822	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9819	-0-	-938	-0-	1074	1	8745	2	Y	-0-					-0-
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	1058	1	8989	2	Y	-0-					-0-
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1082	1	7759	2	Y	-0-					-0-
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1124	1	8403	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7392	-0-	-978	-0-	1077	1	6315	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	5568	-0-	-3174	-0-	1233	1	4335	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	3247	-0-	-5213	-0-	1085	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	6037	-0-	-2705	-0-	1141	1	4896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	397	1	6096	2	Y	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	354	1	5377	2	Y	-0-					-0-
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	414	1	5982	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5968	-0-	-182	-0-	435	1	5533	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	391	1	4877	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5464	-0-	-176	-0-	376	1	5088	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5096	-0-	-732	-0-	414	1	4682	2	Y	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	415	1	4358	2	Y	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	391	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	359	1	4153	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	399	1	3646	2	Y	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	423	1	5205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8143	-0-	-413	-0-	8143	2			Y	-0-					338
02	7588	X	7184	-0-	-404	-0-	7162	2	22	9	Y	20					358
03	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	7774	2	18	9	Y	16					374
04	8100	X	7250	-0-	-850	-0-	7237	2	13	9	Y	12	163	1			223
05	8277	X	7030	-0-	-1247	-0-	7019	2	11	9	Y	10					233
06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			Y	-0-					233
07	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	6893	2	14	9	Y	13	189	1			57
08	7378	X	6622	-0-	-756	-0-	6601	2	21	9	Y	19					76
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					76
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					76
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					76
12	7936	X	4722	-0-	-3214	-0-	4722	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 84,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7486	-0-	-1752	-0-	825	1	6661	2	N	-0-					1
02	7980	X	6812	-0-	-1168	-0-	783	1	6029	2	N	-0-					1
03	8153	X	7622	-0-	-531	-0-	992	1	6630	2	N	-0-					1
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	922	1	7441	2	N	-0-					1
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	949	1	8150	2	N	-0-					1
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	932	1	7830	2	N	-0-					1
07	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	986	1	7352	2	N	-0-					1
08	9114	X	8118	-0-	-996	-0-	960	1	7158	2	N	-0-					1
09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	911	1	8342	2	N	-0-					1
10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	883	1	8624	2	N	-0-					1
11	8760	X	4788	-0-	-3972	-0-	242	1	4546	2	N	-0-					1
12	9362	X	919	-0-	-8443	-0-	331	1	588	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 89,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	375	1	2875	2	Y	-0-					144
02	3164	X	3026	-0-	-138	-0-	334	1	2692	2	Y	-0-					144
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	370	1	3313	2	Y	-0-					144
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	356	1	3031	2	Y	-0-					144
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	376	1	3167	2	Y	-0-					144
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	365	1	3034	2	Y	-0-					144
07	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	389	1	2860	2	Y	177	81	1			240
							195	9									
08	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	338	1	1863	2	Y	-0-					240
09	3360	X	2383	-0-	-977	-0-	410	1	1973	2	Y	-0-					240
10	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	385	1	2732	2	Y	-0-					240
11	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	364	1	2586	2	Y	1	28	1			213
							1	9									
12	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	374	1	2642	2	Y	20	90	1			143
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	350	1	3328	2	Y	-0-					2
02	3864	X	3050	-0-	-814	-0-	313	1	2737	2	Y	-0-					2
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	357	1	3597	2	Y	-0-					2
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	358	1	3308	2	Y	-0-					2
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	372	1	3400	2	Y	-0-					2
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	356	1	3216	2	Y	-0-					2
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	362	1	3163	2	Y	-0-	1	1			1
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	374	1	3409	2	Y	-0-					1
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	338	1	3347	2	Y	-0-					1
10	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	358	1	3120	2	Y	-0-					1
11	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	353	1	3068	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	366	1	3187	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5258	-0-	-2554	-0-	308	1	4950	2	Y	-0-					22
02	6552	X	5066	-0-	-1486	-0-	290	1	4776	2	Y	-0-					22
03	7254	X	5441	-0-	-1813	-0-	250	1	5191	2	Y	-0-					22
04	6900	X	5828	-0-	-1072	-0-	260	1	5568	2	Y	-0-					22
05	6851	X	3528	-0-	-3323	-0-	211	1	3317	2	Y	-0-					22
06	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	258	1	3030	2	Y	-0-					22
07	5518	X	4409	-0-	-1109	-0-	282	1	4102	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	290	1	4466	2	Y	27					34
							30	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	297	1	4421	2	Y	-0-					34
10	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	300	1	2879	2	Y	-0-					34
11	4500	X	1520	-0-	-2980	-0-	137	1	1377	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	173	1	746	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 47,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	296	1	2751	2	Y	-0-					22
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	269	1	2394	2	Y	-0-					22
03	3100	N	3168	-0-	68	68	266	1	2902	2	Y	-0-					22
04	3000	N	3336	-0-	336	404	270	1	3066	2	Y	-0-					22
05	3100	N	3998	-0-	898	1302	287	1	3711	2	Y	-0-					22
06	5202	X	3900	-0-	-1302	-0-	284	1	3616	2	Y	-0-					22
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	287	1	2748	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	260	1	3198	2	Y	27					34
							30	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	251	1	3210	2	Y	-0-					34
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	261	1	3753	2	Y	-0-					34
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	256	1	2620	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	282	1	2415	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					22
03	T. A.		4141	-0-	4141	4147	329	1	3812	2	Y	-0-					22
04	T. A.		4301	-0-	4301	8448	314	1	3987	2	Y	-0-					22
05	T. A.		4663	-0-	4663	13111	336	1	4327	2	Y	-0-					22
06	17504	X	4393	-0-	-13111	-0-	310	1	4083	2	Y	-0-					22
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	310	1	4820	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	302	1	4778	2	Y	27					34
							30	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	301	1	4679	2	Y	-0-					34
10	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	334	1	4648	2	Y	-0-					34
11	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	366	1	3951	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	368	1	4261	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6703	-0-	-427	-0-	342	1	6361	2	Y	-0-					22
02	6468	X	4870	-0-	-1598	-0-	304	1	4566	2	Y	-0-					22
03	7161	X	5508	-0-	-1653	-0-	334	1	5174	2	Y	-0-					22
04	6930	X	4802	-0-	-2128	-0-	311	1	4491	2	Y	-0-					22
05	6696	X	5120	-0-	-1576	-0-	333	1	4787	2	Y	-0-					22
06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	344	1	5176	2	Y	-0-					22
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	341	1	5424	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	330	1	4986	2	Y	27					34
							30	9									
09	5520	X	4548	-0-	-972	-0-	311	1	4237	2	Y	-0-					34
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	336	1	5802	2	Y	-0-					34
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	373	1	6177	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	398	1	6515	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7733	-0-	-1226	-0-	382	1	7351	2	Y	-0-					22
02	7756	X	7075	-0-	-681	-0-	318	1	6757	2	Y	-0-					22
03	8587	X	6175	-0-	-2412	-0-	315	1	5860	2	Y	-0-					22
04	8250	X	4926	-0-	-3324	-0-	301	1	4625	2	Y	-0-					22
05	8463	X	4989	-0-	-3474	-0-	313	1	4676	2	Y	-0-					22
06	7590	X	4505	-0-	-3085	-0-	287	1	4218	2	Y	-0-					22
07	7843	X	4285	-0-	-3558	-0-	334	1	3926	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	319	1	3933	2	Y	27					34
							30	9									
09	4350	X	3352	-0-	-998	-0-	322	1	3030	2	Y	-0-					34
10	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	333	1	4015	2	Y	-0-					34
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	369	1	4539	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	379	1	4727	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					13
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			Y	-0-					13
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					13
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-					13
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					13
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					13
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			Y	-0-					13
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					13
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					13
10	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	5437	2			Y	-0-					13
11	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	5135	2			Y	-0-					13
12	6045	X	4719	-0-	-1326	-0-	4719	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 77,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

01	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	194	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3207	-0-	-909	-0-	177	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	194	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3224	-0-	-1186	-0-	189	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	190	1	3132	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	195	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	196	1	3183	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	196	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2715	-0-	-615	-0-	190	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	196	1	2381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	99	1	3730	2	Y	-0-					59
02	3752	X	3562	-0-	-190	-0-	90	1	3472	2	Y	-0-					59
03	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	96	1	3683	2	Y	-0-					59
04	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	95	1	3677	2	Y	-0-					59
05	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	100	1	3735	2	Y	31					90
							34	9									
06	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	93	1	3646	2	Y	-0-					90
07	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	100	1	3808	2	Y	-0-					90
08	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	99	1	3739	2	Y	-0-					90
09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	96	1	3606	2	Y	-0-					90
10	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-					90
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	139	1	4474	2	Y	27	61	1			56
							30	9									
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	144	1	4558	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 47,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6434	-0-	-882	-0-	303	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5782	-0-	-938	-0-	276	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6082	-0-	-1358	-0-	303	1	5779	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5766	-0-	-1434	-0-	294	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6719	-0-	-225	-0-	296	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	296	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6202	-0-	-215	-0-	304	1	5898	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	306	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5752	-0-	-758	-0-	296	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5246	-0-	-1481	-0-	306	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4738	-0-	-1322	-0-	296	1	4442	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4690	-0-	-1510	-0-	306	1	4384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5879	-0-	-1220	-0-	267	1	5612	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5319	-0-	-953	-0-	243	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5643	-0-	-1239	-0-	266	1	5377	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	259	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6275	-0-	-142	-0-	261	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	261	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5784	-0-	-106	-0-	268	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5671	-0-	-591	-0-	269	1	5402	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5335	-0-	-725	-0-	261	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	269	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4070	-0-	-1600	-0-	261	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4143	-0-	-1654	-0-	269	1	3874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	530	1	2991	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3718	-0-	-146	-0-	451	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1884	-0-	-1681	-0-	479	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	422	-0-	-3028	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	4123	X	1816	-0-	-2307	-0-	419	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	419	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	401	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	414	1	2947	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3025	-0-	-785	-0-	396	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	1963	-0-	-1974	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	501	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	540	1	3906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4886	-0-	-105	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4817	-0-	-55	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7729	-0-	-331	-0-	347	1	7382	2	N	-0-					134
02	7168	X	5700	-0-	-1468	-0-	289	1	5408	2	N	3					137
							3	9									
03	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	363	1	6411	2	N	-0-					137
04	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	339	1	6985	2	N	-0-					137
05	7998	X	7673	-0-	-325	-0-	383	1	7290	2	N	-0-					137
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	350	1	7128	2	N	5					142
							6	9									
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	353	1	7226	2	N	2					144
							2	9									
08	7688	X	7672	-0-	-16	-0-	352	1	7309	2	N	10					154
							11	9									
09	7470	X	7381	-0-	-89	-0-	345	1	7036	2	N	-0-	89	1			65
10	7719	X	6224	-0-	-1495	-0-	313	1	5911	2	N	-0-					65
11	7470	X	3283	-0-	-4187	-0-	227	1	3056	2	N	-0-	7	1			58
12	7657	X	3488	-0-	-4169	-0-	253	1	3235	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 78,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	374	1	2555	2	N	-0-					131
02	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	347	1	2262	2	N	-0-					131
03	3565	X	1664	-0-	-1901	-0-	354	1	1310	2	N	-0-					131
04	3360	X	2536	-0-	-824	-0-	422	1	2114	2	N	-0-					131
05	3472	X	1249	-0-	-2223	-0-	307	1	942	2	N	-0-					131
06	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	370	1	1687	2	N	-0-					131
07	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	379	1	1803	2	N	-0-					131
08	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	380	1	1513	2	N	-0-					131
09	2550	X	1680	-0-	-870	-0-	359	1	1321	2	N	-0-					131
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	388	1	1864	2	N	-0-					131
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	383	1	2458	2	N	-0-					131
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	485	1	5452	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 29,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	59	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	77	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	62	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	269	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	232	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	252	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	227	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	287	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	274	1	4485	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	299	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	282	1	4164	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3789	-0-	-1011	-0-	285	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3614	-0-	-1315	-0-	258	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	245	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	232	1	5538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	761	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	544	1	3328	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	728	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	784	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	776	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	715	1	3921	2	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	727	1	4025	2	N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	718	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	637	1	4440	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	503	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	685	1	4579	2	N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	719	1	4359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	522	1	3165	2	N	217	213	1			94
							239	9									
02	3836	X	3174	-0-	-662	-0-	423	1	2751	2	N	-0-	1	1			93
03	4247	X	3559	-0-	-688	-0-	443	1	3042	2	N	67					160
							74	9									
04	3810	X	1105	-0-	-2705	-0-	401	1	562	2	N	129	191	1			98
							142	9									
05	3937	X	2340	-0-	-1597	-0-	423	1	1895	2	N	20					118
							22	9									
06	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	413	1	2629	2	N	235	197	1			156
							259	9									
07	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	518	1	2227	2	N	134	189	1			101
							147	9									
08	3565	X	2149	-0-	-1416	-0-	420	1	1707	2	N	20					121
							22	9									
09	3300	X	1478	-0-	-1822	-0-	423	1	991	2	N	58					179
							64	9									
10	3410	X	1286	-0-	-2124	-0-	332	1	954	2	N	-0-					179
11	3300	X	2138	-0-	-1162	-0-	403	1	1603	2	N	120	193	1			106
							132	9									
12	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	398	1	1833	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	632 55	1 9	13445	2	N	50					187
02	12684	X	12678	-0-	-6	-0-	593 53	1 9	12032	2	N	48					235
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	651 48	1 9	13731	2	N	44	192	1			87
04	13680	X	12940	-0-	-740	-0-	592 36	1 9	12312	2	N	33					120
05	14136	X	13682	-0-	-454	-0-	682 40	1 9	12960	2	N	36					156
06	13950	X	13111	-0-	-839	-0-	611 34	1 9	12466	2	N	31					187
07	14415	X	13901	-0-	-514	-0-	646 37	1 9	13218	2	N	34					221
08	14415	X	14330	-0-	-85	-0-	656 31	1 9	13643	2	N	28	190	1			59
09	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	647	1	13184	2	N	-0-					59
10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	693	1	13783	2	N	-0-					59
11	13860	X	13184	-0-	-676	-0-	734	1	12450	2	N	-0-					59
12	14322	X	13479	-0-	-843	-0-	654	1	12825	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 164,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9166	-0-	-258	-0-	9166	2			Y	-0-					9
02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	8134	2			Y	-0-					9
03	9424	X	9205	-0-	-219	-0-	9205	2			Y	-0-					9
04	9120	X	8645	-0-	-475	-0-	8645	2			Y	-0-					9
05	9424	X	8579	-0-	-845	-0-	8579	2			Y	-0-					9
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					9
07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			Y	-0-					9
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			Y	-0-					9
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					9
10	8215	X	6622	-0-	-1593	-0-	6622	2			Y	-0-					9
11	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	6399	2			Y	-0-					9
12	8215	X	6308	-0-	-1907	-0-	6308	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 98,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	2			Y	-0-					45
02	5516	X	5058	-0-	-458	-0-	5058	2			Y	-0-					45
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			Y	-0-					45
04	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2			Y	-0-					45
05	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			Y	-0-					45
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					45
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					45
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					45
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					45
10	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			Y	-0-					45
11	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	4027	2			Y	-0-					45
12	4898	X	4016	-0-	-882	-0-	4016	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 60,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	66 37	1 9	3716	2	Y	34	59	1			26
02	3836	X	2883	-0-	-953	-0-	60 26	1 9	2797	2	Y	24					50
03	4247	X	3007	-0-	-1240	-0-	56 21	1 9	2930	2	Y	19					69
04	4110	X	2223	-0-	-1887	-0-	56 17	1 9	2150	2	Y	15	55	1			29
05	4247	X	2154	-0-	-2093	-0-	59 15	1 9	2080	2	Y	14					43
06	3480	X	1602	-0-	-1878	-0-	51 11	1 9	1540	2	Y	10					53
07	3193	X	1609	-0-	-1584	-0-	47 11	1 9	1551	2	Y	10					63
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	2288	2	Y	5	45	1			23
09	2160	X	1935	-0-	-225	-0-	47 11	1 9	1877	2	Y	10					33
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	57	1	2542	2	Y	-0-					33
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	52 40	1 9	2171	2	Y	36	54	1			15
12	3100	N	3796	-0-	696	696	59	1	3737	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 30,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	113	1	7958	2	Y	35	62	1			27
							39	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	110	1	7772	2	Y	26					53
							29	9									
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	89	1	8314	2	Y	20					73
							22	9									
04	8100	X	7255	-0-	-845	-0-	76	1	7161	2	Y	16	58	1			31
							18	9									
05	8680	X	6684	-0-	-1996	-0-	74	1	6595	2	Y	14					45
							15	9									
06	8490	X	6300	-0-	-2190	-0-	72	1	6215	2	Y	12					57
							13	9									
07	8773	X	6334	-0-	-2439	-0-	79	1	6244	2	Y	10					67
							11	9									
08	6851	X	5980	-0-	-871	-0-	84	1	5890	2	Y	5	47	1			25
							6	9									
09	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	93	1	6212	2	Y	10					35
							11	9									
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	115	1	7423	2	Y	-0-					35
11	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	89	1	5524	2	Y	39	58	1			16
							43	9									
12	6541	X	3021	-0-	-3520	-0-	68	1	2953	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 79,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	110	1	6052	2	N	-0-					79
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	89	1	5315	2	N	-0-					79
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	100	1	5681	2	N	-0-					79
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	98	1	5568	2	N	-0-					79
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	106	1	5785	2	N	-0-					79
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	99	1	5397	2	N	-0-					79
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	105	1	5533	2	N	-0-					79
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	99	1	5640	2	N	-0-					79
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	101	1	5287	2	N	-0-					79
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	101	1	5421	2	N	-0-					79
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	103	1	5320	2	N	-0-					79
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	101	1	5810	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 68,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	439	1	4676	2	Y	-0-					179
02	5012	X	4973	-0-	-39	-0-	392	1	4581	2	Y	-0-					179
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	436	1	5477	2	Y	-0-					179
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	432	1	5045	2	Y	-0-					179
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	435	1	5368	2	Y	-0-					179
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	419	1	5154	2	Y	-0-					179
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	430	1	5172	2	Y	222	101	1			300
							244	9									
08	5673	X	5565	-0-	-108	-0-	456	1	5109	2	Y	-0-					300
09	5490	X	5167	-0-	-323	-0-	407	1	4760	2	Y	-0-					300
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	428	1	5113	2	Y	-0-					300
11	5550	X	5172	-0-	-378	-0-	405	1	4767	2	Y	-0-	35	1			265
12	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	427	1	5011	2	Y	26	112	1			179
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 65,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	6617	2			Y	-0-					6
02	6328	X	6147	-0-	-181	-0-	6147	2			Y	-0-					6
03	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			Y	-0-					6
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			Y	-0-					6
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					6
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					6
07	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	6659	2			Y	-0-					6
08	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y	-0-					6
09	6420	X	6027	-0-	-393	-0-	6027	2			Y	-0-					6
10	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			Y	-0-					6
11	6420	X	5825	-0-	-595	-0-	5825	2			Y	-0-					6
12	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	6033	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 76,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	6842	2	89	9	Y	81					332
02	6524	X	5665	-0-	-859	-0-	5606	2	59	9	Y	54	200	1			186
03	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	6610	2	43	9	Y	39					225
04	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6327	2	43	9	Y	39					264
05	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6632	2	34	9	Y	31					295
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6390	2	30	9	Y	27					322
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6627	2	22	9	Y	20					342
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6919	2	7	9	Y	6	180	1			168
09	6270	X	6162	-0-	-108	-0-	6151	2	11	9	Y	10					178
10	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			Y	-0-					178
11	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6111	2			Y	-0-					178
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 78,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10525	2	131	9	Y	119	191	1			287
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8587	2	103	9	Y	94					381
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9976	2	131	9	Y	119	193	1			307
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9767	2	111	9	Y	101	186	1			222
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10265	2	108	9	Y	98					320
06	10080	X	9764	-0-	-316	-0-	9657	2	107	9	Y	97	212	1			205
07	10199	X	10154	-0-	-45	-0-	10057	2	97	9	Y	88					293
08	10385	X	10359	-0-	-26	-0-	10276	2	83	9	Y	75					368
09	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9296	2	100	9	Y	91	193	1			266
10	10385	X	9392	-0-	-993	-0-	9390	2	2	9	Y	2					268
11	10020	X	9203	-0-	-817	-0-	9092	2	111	9	Y	101	193	1			176
12	10354	X	10146	-0-	-208	-0-	10115	2	31	9	Y	28					204

TOTAL GAS PROD: 118,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5367	-0-	-653	-0-	5367	2	N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	5648	-0-	-1762	-0-	5648	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	6715	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6240	-0-	-1170	-0-	6240	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	6464	2	N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2	N	-0-					-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2	N	-0-					-0-
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2	N	-0-					-0-
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-					-0-
12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4066	-0-	-470	-0-	4066	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4201	-0-	-821	-0-	4201	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4028	-0-	-2032	-0-	4028	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4097	-0-	-2165	-0-	4097	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	3621	-0-	-2439	-0-	3621	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3644	-0-	-851	-0-	3644	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	1481	-0-	-2735	-0-	1481	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1953	-0-	-2067	-0-	1953	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2578	-0-	-1514	-0-	2578	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1918	-0-	-1712	-0-	1918	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1324	-0-	-2334	-0-	1324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			Y	-0-					5
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					5
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					5
04	6450	X	5132	-0-	-1318	-0-	5132	2			Y	-0-					5
05	6665	X	5015	-0-	-1650	-0-	5015	2			Y	-0-					5
06	6480	X	4395	-0-	-2085	-0-	4395	2			Y	-0-					5
07	6665	X	4483	-0-	-2182	-0-	4483	2			Y	-0-					5
08	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	4400	2			Y	-0-					5
09	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			Y	-0-					5
10	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			Y	-0-					5
11	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4103	2			Y	-0-					5
12	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4296	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 59,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	335	1	6650	2	Y	-0-					164
02	6440	X	5910	-0-	-530	-0-	302	1	5608	2	Y	-0-					164
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	335	1	6591	2	Y	44					208
							48	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	324	1	6682	2	Y	91					299
							100	9									
05	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	335	1	6622	2	Y	-0-	194	1			105
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	324	1	6445	2	Y	4					109
							4	9									
07	7347	X	6589	-0-	-758	-0-	335	1	6180	2	Y	67					176
							74	9									
08	5921	X	5806	-0-	-115	-0-	335	1	5451	2	Y	18					194
							20	9									
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	324	1	5807	2	Y	-0-					194
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	335	1	6039	2	Y	-0-					194
11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	324	1	6250	2	Y	-0-					194
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	335	1	6895	2	Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 79,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			Y	-0-					9
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-					9
03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			Y	-0-					9
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			Y	-0-					9
05	9424	X	9398	-0-	-26	-0-	9398	2			Y	-0-					9
06	9510	X	8969	-0-	-541	-0-	8969	2			Y	-0-					9
07	9827	X	8985	-0-	-842	-0-	8985	2			Y	-0-					9
08	8897	X	7984	-0-	-913	-0-	7984	2			Y	-0-					9
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	2			Y	-0-					9
10	8897	X	8665	-0-	-232	-0-	8665	2			Y	-0-					9
11	8610	X	8377	-0-	-233	-0-	8377	2			Y	-0-					9
12	8897	X	8711	-0-	-186	-0-	8711	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 106,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					6
02	8176	X	7967	-0-	-209	-0-	7967	2			Y	-0-					6
03	9052	X	8545	-0-	-507	-0-	8545	2			Y	-0-					6
04	8760	X	8278	-0-	-482	-0-	8278	2			Y	-0-					6
05	9052	X	8372	-0-	-680	-0-	8372	2			Y	-0-					6
06	8460	X	8318	-0-	-142	-0-	8318	2			Y	-0-					6
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			Y	-0-					6
08	8556	X	8043	-0-	-513	-0-	8043	2			Y	-0-					6
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			Y	-0-					6
10	8959	X	8875	-0-	-84	-0-	8875	2			Y	-0-					6
11	8670	X	8521	-0-	-149	-0-	8521	2			Y	-0-					6
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 103,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7502	-0-	-3782	-0-	7434	2	68	9	Y	62	191	1			70
02	10192	X	7060	-0-	-3132	-0-	7053	2	7	9	Y	6					76
03	10292	X	7656	-0-	-2636	-0-	7656	2			Y	-0-					76
04	8850	X	7454	-0-	-1396	-0-	7454	2			Y	-0-					76
05	8184	X	7763	-0-	-421	-0-	7763	2			Y	-0-					76
06	7560	X	7537	-0-	-23	-0-	7537	2			Y	-0-					76
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					76
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			Y	-0-					76
09	7530	X	7025	-0-	-505	-0-	7019	2	6	9	Y	5					81
10	7905	X	7821	-0-	-84	-0-	7820	2	1	9	Y	1					82
11	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	7345	2			Y	-0-					82
12	7905	X	6898	-0-	-1007	-0-	6898	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 89,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			Y	-0-					9
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					9
03	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			Y	-0-					9
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2			Y	-0-					9
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2			Y	-0-					9
06	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			Y	-0-					9
07	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3151	2			Y	-0-					9
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2			Y	-0-					9
09	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2			Y	-0-					9
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			Y	-0-					9
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					9
12	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			Y	-0-					15
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					15
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					15
04	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	4047	2			Y	-0-					15
05	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			Y	-0-					15
06	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			Y	-0-					15
07	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	2			Y	-0-					15
08	4433	X	4076	-0-	-357	-0-	4076	2			Y	-0-					15
09	4140	X	4026	-0-	-114	-0-	4026	2			Y	-0-					15
10	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	2			Y	-0-					15
11	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	4135	2			Y	-0-					15
12	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					13
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					13
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					13
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			Y	-0-					13
05	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			Y	-0-					13
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2			Y	-0-					13
07	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3485	2			Y	-0-					13
08	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			Y	-0-					13
09	3510	X	2028	-0-	-1482	-0-	2028	2			Y	-0-					13
10	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2			Y	-0-					13
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					13
12	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3344	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			Y	-0-					13
02	3164	X	2318	-0-	-846	-0-	2318	2			Y	-0-					13
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					13
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					13
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					13
06	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2			Y	-0-					13
07	3038	X	2442	-0-	-596	-0-	2442	2			Y	-0-					13
08	3038	X	469	-0-	-2569	-0-	469	2			Y	-0-					13
09	2940	X	127	-0-	-2813	-0-	127	2			Y	-0-					13
10	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			Y	-0-					13
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					13
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7043	-0-	-304	-0-	395	1	6648	2	N	-0-					270
02	6636	X	6073	-0-	-563	-0-	355	1	5715	2	N	3					273
							3	9									
03	7347	X	6100	-0-	-1247	-0-	362	1	5736	2	N	2					275
							2	9									
04	6930	X	5970	-0-	-960	-0-	396	1	5562	2	N	11					286
							12	9									
05	7161	X	5582	-0-	-1579	-0-	541	1	5034	2	N	6					292
							7	9									
06	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	502	1	4799	2	N	-0-					292
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	439	1	6346	2	N	3					295
							3	9									
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	442	1	6974	2	N	13					308
							14	9									
09	5970	X	4612	-0-	-1358	-0-	438	1	4174	2	N	-0-					308
10	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	439	1	3986	2	N	-0-					308
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	504	1	5036	2	N	-0-	62	1			246
12	7440	X	5417	-0-	-2023	-0-	524	1	4893	2	N	-0-	30	1			216

TOTAL GAS PROD: 70,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6074	-0-	-2296	-0-	6074	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	5117	-0-	-1463	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			Y	-0-					-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	3961	-0-	-1349	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	2694	-0-	-2793	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3289	-0-	-1359	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5208	-0-	-672	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4960	-0-	-920	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5604	-0-	-156	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1228	-0-	-4755	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8038	2	68	9	Y	62	69	1			111
02	6776	X	5852	-0-	-924	-0-	5795	2	57	9	Y	52					163
03	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7574	2	81	9	Y	74	71	1			166
04	7710	X	7687	-0-	-23	-0-	7650	2	37	9	Y	34	70	1			130
05	7967	X	6273	-0-	-1694	-0-	6216	2	57	9	Y	52	70	1			112
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8591	2	7	9	Y	6					118
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8746	2	36	9	Y	33					151
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8100	2	24	9	Y	22	68	1			105
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7263	2	39	9	Y	35					140
10	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	7702	2	36	9	Y	33	69	1			104
11	8280	X	6552	-0-	-1728	-0-	6519	2	33	9	Y	30					134
*12	8556	X	7317	-0-	-1239	-0-	7316	2	1	9	Y	1					135

TOTAL GAS PROD: 89,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					13
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					13
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					13
04	1740	X	830	-0-	-910	-0-	830	2			Y	-0-					13
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					13
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					13
07	2387	X	47	-0-	-2340	-0-	47	2			Y	-0-					13
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					13
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					13
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					13
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					13
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2951	-0-	-3187	-0-	500	1	2438	2	Y	12	13	1			57
							13	9									
02	5544	X	4020	-0-	-1524	-0-	452	1	3557	2	Y	10					67
							11	9									
03	6138	X	5236	-0-	-902	-0-	500	1	4722	2	Y	13	13	1			67
							14	9									
04	5580	X	2658	-0-	-2922	-0-	484	1	2166	2	Y	7	13	1			61
							8	9									
05	4836	X	926	-0-	-3910	-0-	500	1	416	2	Y	9	13	1			57
							10	9									
06	3420	X	512	-0-	-2908	-0-	484	1	27	2	Y	1					58
							1	9									
07	3534	X	1251	-0-	-2283	-0-	500	1	744	2	Y	6					64
							7	9									
08	2294	X	2203	-0-	-91	-0-	500	1	1699	2	Y	4	12	1			56
							4	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	484	1	1994	2	Y	6					62
							7	9									
10	1240	X	587	-0-	-653	-0-	408	1	173	2	Y	5	13	1			54
							6	9									
11	2130	X	291	-0-	-1839	-0-	289	1	2	9	Y	2					56
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	500	1	1681	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9647	-0-	-1420	-0-	9614	2	33	9	Y	30	34	1			99
02	9772	X	8268	-0-	-1504	-0-	8239	2	29	9	Y	26					125
03	10106	X	9454	-0-	-652	-0-	9413	2	41	9	Y	37	35	1			127
04	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	9211	2	19	9	Y	17	35	1			109
05	9889	X	9265	-0-	-624	-0-	9236	2	29	9	Y	26	35	1			100
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9343	2	3	9	Y	3					103
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9798	2	18	9	Y	16					119
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9683	2	12	9	Y	11	34	1			96
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8970	2	20	9	Y	18					114
10	9827	X	8763	-0-	-1064	-0-	8745	2	18	9	Y	16	35	1			95
11	9510	X	8429	-0-	-1081	-0-	8411	2	18	9	Y	16					111
12	9827	X	7991	-0-	-1836	-0-	7990	2	1	9	Y	1					112

TOTAL GAS PROD: 108,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	39	1	3164	2	Y	43	74	1			33
							47	9									
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	35	1	2831	2	Y	30					63
							33	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	34	1	3222	2	Y	24					87
							26	9									
04	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	33	1	3090	2	Y	20	70	1			37
							22	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	35	1	3253	2	Y	17					54
							19	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	36	1	3226	2	Y	14					68
							15	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	39	1	3482	2	Y	12					80
							13	9									
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	37	1	3329	2	Y	6	57	1			29
							7	9									
09	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	34	1	3033	2	Y	12					41
							13	9									
10	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	40	1	2816	2	Y	1					42
							1	9									
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	42	1	3041	2	Y	46	69	1			19
							51	9									
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	38	1	3084	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	718	1	12062	2	N	16					361
							18	9									
02	11928	X	11012	-0-	-916	-0-	641	1	10261	2	N	100	196	1			265
							110	9									
03	13206	X	9943	-0-	-3263	-0-	730	1	9204	2	N	8					273
							9	9									
04	12780	X	9771	-0-	-3009	-0-	751	1	9011	2	N	8					281
							9	9									
05	12896	X	9842	-0-	-3054	-0-	750	1	9077	2	N	14					295
							15	9									
06	12390	X	9043	-0-	-3347	-0-	768	1	8268	2	N	6					301
							7	9									
07	12183	X	10879	-0-	-1304	-0-	759	1	10102	2	N	16					317
							18	9									
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	838	1	11265	2	N	25					342
							28	9									
09	9780	X	9023	-0-	-757	-0-	763	1	8257	2	N	3					345
							3	9									
10	10881	X	9370	-0-	-1511	-0-	850	1	8520	2	N	-0-					345
11	11730	X	931	-0-	-10799	-0-	210	1	692	2	N	26	162	1			209
							29	9									
12	12121	X	15	-0-	-12106	-0-	15	1			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 104,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	502 12	1 9	8440	2	N	11					344
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	468 12	1 9	7570	2	N	11					355
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	518 15	1 9	9307	2	N	14					369
04	8820	X	8524	-0-	-296	-0-	444 9	1 9	8071	2	N	8					377
05	9021	X	8935	-0-	-86	-0-	455 3	1 9	8477	2	N	3					380
06	9450	X	8671	-0-	-779	-0-	433 9	1 9	8229	2	N	8					388
07	9765	X	8845	-0-	-920	-0-	484 12	1 9	8349	2	N	11					399
08	9765	X	8217	-0-	-1548	-0-	453 255	1 9	7509	2	N	232	184	1			447
09	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	585	1	9253	2	N	-0-					447
10	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	622	1	10980	2	N	-0-					447
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	638	1	9209	2	N	-0-					447
*12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	683	1	9325	2	N	-0-	3	1			444

TOTAL GAS PROD: 111,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	62	69	1			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	74	71	1			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	34	70	1			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52	70	1			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22	68	1			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35	69	1			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 441

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	530	1	6431	2	N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	469	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	527	1	6503	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	478	1	6102	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	490	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	525	1	6051	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	518	1	5998	2	N	-0-					-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	486	1	6090	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6470	-0-	-319	-0-	546	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5868	-0-	-492	-0-	513	1	5355	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6450	-0-	-339	-0-	511	1	5939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6208	-0-	-2689	-0-	326	1	5882	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	5859	-0-	-2177	-0-	298	1	5561	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	6132	-0-	-1432	-0-	381	1	5751	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	379	1	5579	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6244	-0-	-235	-0-	325	1	5919	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	329	1	5760	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6442	-0-	-37	-0-	327	1	6115	2	N	-0-			-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	340	1	6149	2	N	-0-			-0-
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	316	1	6018	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	4420	-0-	-2028	-0-	290	1	4130	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	2306	-0-	-3964	-0-	234	1	2072	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	2726	-0-	-3815	-0-	248	1	2478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10786	-0-	-839	-0-	778	1	10008	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	6256	-0-	-4216	-0-	671	1	5585	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10797	-0-	-797	-0-	948	1	9849	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9785	-0-	-775	-0-	903	1	8882	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	9639	-0-	-1273	-0-	924	1	8715	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	961	1	7406	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	7470	-0-	-3318	-0-	1059	1	6411	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	10787	-0-	-1	-0-	1062	1	9725	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9498	-0-	-282	-0-	859	1	8639	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	8583	-0-	-1058	-0-	873	1	7710	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	9853	-0-	-587	-0-	762	1	9091	2	N	-0-			-0-
12	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	815	1	11515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5950	-0-	-1273	-0-	597	1	5353	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5319	-0-	-1205	-0-	492	1	4827	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	5503	-0-	-1658	-0-	562	1	4941	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5489	-0-	-1411	-0-	523	1	4966	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5728	-0-	-534	-0-	595	1	5133	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5251	-0-	-509	-0-	545	1	4706	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	555	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5166	-0-	-569	-0-	516	1	4650	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5073	-0-	-477	-0-	546	1	4527	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	594	1	4850	2	N	-0-			-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	539	1	5110	2	N	-0-			-0-
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	542	1	5874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13330	-0-	-868	-0-	962	1	12368	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12266	-0-	-502	-0-	927	1	11339	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	935	1	12198	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13173	-0-	-207	-0-	926	1	12247	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13324	-0-	-502	-0-	953	1	12371	2	N	-0-					-0-
06	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	870	1	13015	2	N	-0-					-0-
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	921	1	13807	2	N	-0-					-0-
08	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	925	1	13297	2	N	-0-					-0-
09	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	972	1	13524	2	N	-0-					-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1063	1	14302	2	N	-0-					-0-
11	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	903	1	15255	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	14401	-0-	-324	-0-	849	1	13552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	405	1	2876	2	N	-0-					168
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	378	1	2558	2	N	-0-					168
03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	405	1	3135	2	N	-0-					168
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	372	1	3011	2	N	-0-					168
05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	386	1	3117	2	N	-0-					168
06	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	378	1	3012	2	N	-0-					168
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	388	1	3100	2	N	270	157	1			281
							297	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	401	1	3237	2	N	-0-					281
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	363	1	3263	2	N	-0-					281
10	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	397	1	2968	2	N	-0-					281
11	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	396	1	2821	2	N	-0-					281
12	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	402	1	2866	2	N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 40,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-		496	1	4764	2	Y	-0-					30
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-		700	1	5209	2	Y	-0-					30
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-		517	1	5713	2	Y	-0-					30
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-		231	1	4827	2	Y	-0-					30
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-		298	1	5317	2	Y	-0-					30
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-		341	1	6043	2	Y	-0-					30
07	6510	X	4616	-0-	-1894	-0-		300	1	4316	2	Y	-0-					30
08	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-		201	1	2383	2	Y	-0-					30
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-		367	1	5472	2	Y	-0-					30
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-		370	1	5018	2	Y	-0-					30
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-		380	1	4889	2	Y	-0-					30
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-		376	1	4756	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 63,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-		634	1			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-		611	1			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-		629	1			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-		669	1			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-		721	1			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-		662	1			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-		703	1			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-		715	1			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-		681	1			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-		695	1			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-		670	1			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-		750	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-		9024	2	13	9	Y	12					89
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-		7695	2	42	9	Y	38					127
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-		8544	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-		8164	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	8215	X	8088	-0-	-127	-0-		8063	2	25	9	Y	23					107
06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-		7119	2			Y	-0-					107
07	7812	X	7777	-0-	-35	-0-		7777	2			Y	-0-	49	1			58
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-		8031	2			Y	-0-					58
09	7560	X	6199	-0-	-1361	-0-		6199	2			Y	-0-					58
10	8091	X	4500	-0-	-3591	-0-		4500	2			Y	-0-					58
11	7770	X	2886	-0-	-4884	-0-		2875	2	11	9	Y	10					68
12	8029	X	4839	-0-	-3190	-0-		4838	2	1	9	Y	1					69

TOTAL GAS PROD: 83,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7963	-0-		-221	-0-		7950	2	13	9	Y	12					89
02	7392	X	6786	-0-		-606	-0-		6744	2	42	9	Y	38					127
03	7812	X	7119	-0-		-693	-0-		7076	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7894	X	7894	-0-		-0-	-0-		7846	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	8039	X	8039	-0-		-0-	-0-		8014	2	25	9	Y	23					107
06	6991	X	6991	-0-		-0-	-0-		6991	2			Y	-0-					107
07	7865	X	7865	-0-		-0-	-0-		7865	2			Y	-0-	49	1			58
08	8121	X	8121	-0-		-0-	-0-		8121	2			Y	-0-					58
09	8017	X	8017	-0-		-0-	-0-		8017	2			Y	-0-					58
10	8029	X	8029	-0-		-0-	-0-		8029	2			Y	-0-					58
11	7680	X	2692	-0-		-4988	-0-		2684	2	8	9	Y	7					65
12	7936	X	5746	-0-		-2190	-0-		5745	2	1	9	Y	1					66

TOTAL GAS PROD: 85,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9370	-0-		-1511	-0-		884	1	8486	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	7308	-0-		-2436	-0-		712	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10065	-0-		-723	-0-		724	1	9341	2	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-		-0-	-0-		818	1	8744	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7775	-0-		-1928	-0-		700	1	7075	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8757	-0-		-993	-0-		757	1	8000	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8507	-0-		-1568	-0-		735	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8093	-0-		-1982	-0-		739	1	7354	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8185	-0-		-1385	-0-		790	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	4112	-0-		-4940	-0-		579	1	3533	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6351	-0-		-2409	-0-		597	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7333	-0-		-1161	-0-		684	1	6649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10577	-0-		-924	-0-		79	1	10498	2	Y	-0-					54
02	10276	X	9332	-0-		-944	-0-		73	1	9259	2	Y	-0-					54
03	11005	X	10310	-0-		-695	-0-		76	1	10234	2	Y	-0-					54
04	10650	X	9370	-0-		-1280	-0-		71	1	9222	2	Y	70					124
									77	9									
05	11005	X	9408	-0-		-1597	-0-		74	1	9238	2	Y	87					211
									96	9									
06	9900	X	7901	-0-		-1999	-0-		7893	2	8	9	Y	7	175	1			43
07	10230	X	7681	-0-		-2549	-0-		7681	2			Y	-0-					43
08	9889	X	9710	-0-		-179	-0-		9710	2			Y	-0-					43
09	9360	X	8153	-0-		-1207	-0-		8153	2			Y	-0-					43
10	9393	X	8384	-0-		-1009	-0-		8384	2			Y	-0-					43
11	9390	X	6522	-0-		-2868	-0-		6522	2			Y	-0-					43
12	9703	X	6121	-0-		-3582	-0-		6121	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 103,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7348	-0-	-774	-0-	642	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	610	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6609	-0-	-1451	-0-	658	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6961	-0-	-839	-0-	553	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	674	1	6191	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6729	-0-	-381	-0-	577	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6446	-0-	-746	-0-	590	1	5856	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6709	-0-	-483	-0-	604	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	570	1	5168	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6423	-0-	-521	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3987	-0-	-2733	-0-	640	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5005	-0-	-1691	-0-	707	1	4298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	672	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5163	-0-	-241	-0-	631	1	4532	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	671	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	608	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	3633	-0-	-2133	-0-	673	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	647	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	630	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	605	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3027	-0-	-2223	-0-	607	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	876	-0-	-4549	-0-	645	1	231	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3028	-0-	-2222	-0-	888	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2189	-0-	-2554	-0-	880	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8757	-0-	-636	-0-	65	1	8691	2	Y	1					81
							1	9									
02	8484	X	8443	-0-	-41	-0-	66	1	8377	2	Y	-0-					81
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	68	1	9220	2	Y	52					133
							57	9									
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	66	1	8459	2	Y	79	159	1			53
							87	9									
05	9362	X	8715	-0-	-647	-0-	69	1	8589	2	Y	52					105
							57	9									
06	8550	X	7972	-0-	-578	-0-	7953	2	19	9	Y	17	80	1			42
07	8835	X	8440	-0-	-395	-0-	8440	2			Y	-0-					42
08	8773	X	6909	-0-	-1864	-0-	6909	2			Y	-0-					42
09	8490	X	7104	-0-	-1386	-0-	7104	2			Y	-0-					42
10	8711	X	7458	-0-	-1253	-0-	7458	2			Y	-0-					42
11	8160	X	6592	-0-	-1568	-0-	6592	2			Y	-0-					42
12	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	8194	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 96,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	877	1	5463	2	Y	61					427
							67	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	792	1	4519	2	Y	8					435
							9	9									
03	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	877	1	4660	2	Y	41					476
							45	9									
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	849	1	4921	2	Y	-0-					476
05	5797	X	5675	-0-	-122	-0-	877	1	4783	2	Y	14					490
							15	9									
06	6210	X	5233	-0-	-977	-0-	849	1	4384	2	Y	-0-					490
07	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	877	1	4615	2	Y	22					512
							24	9									
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	877	1	4579	2	Y	-0-	221	1			291
09	5670	X	4920	-0-	-750	-0-	849	1	4071	2	Y	-0-					291
10	5673	X	3292	-0-	-2381	-0-	877	1	2415	2	Y	-0-					291
11	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	849	1	4263	2	Y	-0-					291
12	5518	X	4954	-0-	-564	-0-	877	1	4077	2	Y	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 63,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7422	-0-	-111	-0-	788	1	6610	2	Y	22					200
							24	9									
02	7112	X	6429	-0-	-683	-0-	688	1	5717	2	Y	22					222
							24	9									
03	7874	X	6535	-0-	-1339	-0-	728	1	5784	2	Y	21					243
							23	9									
04	7620	X	6402	-0-	-1218	-0-	688	1	5699	2	Y	14					257
							15	9									
05	7502	X	6490	-0-	-1012	-0-	730	1	5746	2	Y	13					270
							14	9									
06	7170	X	4053	-0-	-3117	-0-	536	1	3497	2	Y	18	132	1			156
							20	9									
07	7130	X	5122	-0-	-2008	-0-	587	1	4535	2	Y	-0-					156
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	626	1	5484	2	Y	-0-					156
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	629	1	4834	2	Y	-0-					156
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	702	1	5737	2	Y	1					157
							1	9									
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	777	1	5290	2	Y	-0-					157
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	779	1	5276	2	Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 72,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4831	-0-	-1276		-0-	1	572	2	Y	4238			19					276
								9	21											
02	5628	X	4287	-0-	-1341		-0-	1	600	2	Y	3666			19					295
								9	21											
03	6231	X	4721	-0-	-1510		-0-	1	572	2	Y	4128			19					314
								9	21											
04	6030	X	5123	-0-	-907		-0-	1	572	2	Y	4548			3					317
								9	3											
05	6200	X	4634	-0-	-1566		-0-	1	591	2	Y	4036			6					323
								9	7											
06	5018	X	5018	-0-	-0-		-0-	1	633	2	Y	4376			8	59	1			272
								9	9											
07	5301	X	5187	-0-	-114		-0-	1	653	2	Y	4522			11					283
								9	12											
08	5301	X	4952	-0-	-349		-0-	1	629	2	Y	4323			-0-					283
09	5130	X	4165	-0-	-965		-0-	1	587	2	Y	3578			-0-					283
10	5177	X	3834	-0-	-1343		-0-	1	633	2	Y	3200			1					284
								9	1											
11	5010	X	414	-0-	-4596		-0-	1	340	2	Y	74			-0-					284
12	5177	X	35	-0-	-5142		-0-	1	35		Y				-0-					284

TOTAL GAS PROD: 47,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3942	-0-	-429		-0-	1	364	2	Y	3571			6					238
								9	7											
02	3752	X	3634	-0-	-118		-0-	1	349	2	Y	3279			5					243
								9	6											
03	4216	X	4006	-0-	-210		-0-	1	381	2	Y	3625			-0-					243
04	4080	X	4057	-0-	-23		-0-	1	370	2	Y	3684			3					246
								9	3											
05	4216	X	4113	-0-	-103		-0-	1	389	2	Y	3721			3					249
								9	3											
06	3900	X	3835	-0-	-65		-0-	1	381	2	Y	3454			-0-					249
07	4185	X	3969	-0-	-216		-0-	1	380	2	Y	3468			110	175	1			184
								9	121											
08	3968	X	3946	-0-	-22		-0-	1	393	2	Y	3553			-0-					184
09	3840	X	3722	-0-	-118		-0-	1	385	2	Y	3337			-0-					184
10	4026	X	4026	-0-	-0-		-0-	1	392	2	Y	3634			-0-					184
11	3903	X	3903	-0-	-0-		-0-	1	424	2	Y	3479			-0-					184
12	4222	X	4222	-0-	-0-		-0-	1	439	2	Y	3783			-0-					184

TOTAL GAS PROD: 47,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	1001	1	11432	2	Y	79	196	1			301
							87	9									
02	12096	X	11154	-0-	-942	-0-	808	1	10279	2	Y	61					362
							67	9									
03	13392	X	12023	-0-	-1369	-0-	940	1	11041	2	Y	38					400
							42	9									
04	12960	X	11940	-0-	-1020	-0-	898	1	11033	2	Y	8					408
							9	9									
05	12524	X	12321	-0-	-203	-0-	923	1	11364	2	Y	31					439
							34	9									
06	12120	X	11772	-0-	-348	-0-	925	1	10828	2	Y	17	178	1			278
							19	9									
07	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	948	1	11559	2	Y	66					344
							73	9									
08	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	947	1	11480	2	Y	-0-					344
09	11940	X	11734	-0-	-206	-0-	894	1	10767	2	Y	66					410
							73	9									
10	12586	X	8334	-0-	-4252	-0-	669	1	7665	2	Y	-0-					410
11	12180	X	5884	-0-	-6296	-0-	509	1	5375	2	Y	-0-					410
12	12586	X	10930	-0-	-1656	-0-	907	1	10023	2	Y	-0-					410

TOTAL GAS PROD: 133,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

01	15159	X	13187	-0-	-1972	-0-	13187	2			Y	-0-					2
02	13692	X	11235	-0-	-2457	-0-	11235	2			Y	-0-					2
03	15159	X	13189	-0-	-1970	-0-	13189	2			Y	-0-	1	1			1
04	14040	X	12811	-0-	-1229	-0-	12810	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	13795	X	13074	-0-	-721	-0-	13074	2			Y	-0-					1
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			Y	-0-					1
07	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			Y	-0-					-0-
09	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			Y	-0-					-0-
10	12772	X	11962	-0-	-810	-0-	11962	2			Y	-0-					-0-
11	12360	X	8521	-0-	-3839	-0-	8502	2	19	9	Y	17					17
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13061	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 147,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

01	12679	X	12158	-0-	-521	-0-	817	1	11341	2	Y	-0-					68
02	11452	X	9837	-0-	-1615	-0-	738	1	9099	2	Y	-0-					68
03	12369	X	10599	-0-	-1770	-0-	817	1	9782	2	Y	-0-					68
04	11970	X	11482	-0-	-488	-0-	791	1	10691	2	Y	-0-					68
05	12152	X	12127	-0-	-25	-0-	817	1	11310	2	Y	-0-					68
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	791	1	11146	2	Y	-0-					68
07	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	817	1	11771	2	Y	-0-					68
08	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	817	1	10572	2	Y	-0-					68
09	11280	X	10947	-0-	-333	-0-	791	1	10156	2	Y	-0-					68
10	12586	X	9105	-0-	-3481	-0-	909	1	8196	2	Y	-0-					68
11	12180	X	6120	-0-	-6060	-0-	986	1	5134	2	Y	-0-					68
12	12586	X	6554	-0-	-6032	-0-	817	1	5737	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 124,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8746	-0-	-585	-0-	225	1	8521	2	Y	-0-					120
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	240	1	8863	2	Y	-0-					120
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	244	1	9698	2	Y	52					172
							57	9									
04	9630	X	8441	-0-	-1189	-0-	227	1	8130	2	Y	76	173	1			75
							84	9									
05	10075	X	8037	-0-	-2038	-0-	242	1	7756	2	Y	35					110
							39	9									
06	9750	X	7978	-0-	-1772	-0-	166	1	7792	2	Y	18	76	1			52
							20	9									
07	10075	X	9239	-0-	-836	-0-	172	1	9067	2	Y	-0-					52
08	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	171	1	8983	2	Y	-0-					52
09	8430	X	8274	-0-	-156	-0-	167	1	8107	2	Y	-0-					52
10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	180	1	9701	2	Y	-0-					52
11	8940	X	6124	-0-	-2816	-0-	147	1	5977	2	Y	-0-					52
12	9238	X	9008	-0-	-230	-0-	168	1	8840	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 103,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9442	-0-	-416	-0-	245	1	9193	2	Y	4					158
							4	9									
02	8904	X	3383	-0-	-5521	-0-	191	1	3192	2	Y	-0-					158
03	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	234	1	7118	2	Y	-0-					158
04	9510	X	8642	-0-	-868	-0-	229	1	8360	2	Y	48	186	1			20
							53	9									
05	9455	X	7798	-0-	-1657	-0-	233	1	7526	2	Y	35					55
							39	9									
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	158	1	7358	2	Y	17	70	1			2
							19	9									
07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	163	1	8575	2	Y	-0-					2
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	163	1	8560	2	Y	-0-					2
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	157	1	7286	2	Y	-0-					2
10	8742	X	4374	-0-	-4368	-0-	154	1	4220	2	Y	-0-					2
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	177	1	9154	2	Y	-0-					2
12	8742	X	7486	-0-	-1256	-0-	167	1	7319	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 90,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					2
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					2
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			Y	-0-					2
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					2
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-					2
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			Y	-0-					2
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			Y	-0-					2
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			Y	-0-					2
09	5880	X	5438	-0-	-442	-0-	5438	2			Y	-0-					2
10	6076	X	5371	-0-	-705	-0-	5371	2			Y	-0-					2
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					2
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 82,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	2903	-0-	-3421	-0-	274	1	2629	2	Y	-0-					13
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					13
03	6324	X	3114	-0-	-3210	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					13
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	517	1	10775	2	Y	-0-					13
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	428	1	7640	2	Y	-0-					13
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	409	1	7245	2	Y	-0-					13
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	473	1	6813	2	Y	-0-					13
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	574	1	6784	2	Y	-0-					13
09	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	377	1	5618	2	Y	-0-					13
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	405	1	5485	2	Y	-0-					13
11	6000	X	5131	-0-	-869	-0-	370	1	4761	2	Y	-0-					13
12	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	399	1	5045	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 70,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6728	-0-	-960	-0-	6728	2			Y	-0-					2
02	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	6096	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			Y	-0-					2
04	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	6485	2			Y	-0-					2
05	7006	X	6954	-0-	-52	-0-	6954	2			Y	-0-					2
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					2
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			Y	-0-					2
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					2
09	5730	X	5392	-0-	-338	-0-	5392	2			Y	-0-					2
10	6014	X	5336	-0-	-678	-0-	5336	2			Y	-0-					2
11	5820	X	297	-0-	-5523	-0-	297	2			Y	-0-					2
12	6014	X	102	-0-	-5912	-0-	102	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 66,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6756	-0-	-1924	-0-	6743	2	13	9	Y	12					89
02	7644	X	5359	-0-	-2285	-0-	5317	2	42	9	Y	38					127
03	8308	X	6818	-0-	-1490	-0-	6775	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7530	X	6269	-0-	-1261	-0-	6221	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	7409	X	5098	-0-	-2311	-0-	5073	2	25	9	Y	23					107
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					107
07	5053	X	3374	-0-	-1679	-0-	3374	2			Y	-0-	49	1			58
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					58
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					58
10	5735	X	4935	-0-	-800	-0-	4935	2			Y	-0-					58
11	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5577	2	2	9	Y	2					60
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 68,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	497	1	8352	2	N	-0-					258
02	8372	X	7795	-0-	-577	-0-	454	1	7341	2	N	-0-					258
03	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	488	1	8780	2	N	-0-					258
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	460	1	8349	2	N	-0-					258
05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	461	1	8589	2	N	-0-					258
06	8970	X	8729	-0-	-241	-0-	437	1	8292	2	N	-0-					258
07	9269	X	8844	-0-	-425	-0-	485	1	8359	2	N	-0-					258
08	9269	X	9048	-0-	-221	-0-	514	1	8534	2	N	-0-					258
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	545	1	8627	2	N	-0-					258
10	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					258
11	8760	X	7712	-0-	-1048	-0-	500	1	7210	2	N	2	62	1			198
							2	9									
12	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	559	1	7629	2	N	1	30	1			169
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 102,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	476	1	8003	2	N	-0-					439
02	7896	X	7141	-0-	-755	-0-	416	1	6725	2	N	-0-					439
03	8742	X	8685	-0-	-57	-0-	458	1	8227	2	N	-0-					439
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	460	1	8360	2	N	-0-					439
05	8525	X	7940	-0-	-585	-0-	405	1	7535	2	N	-0-					439
06	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	378	1	7174	2	N	-0-					439
07	8928	X	7714	-0-	-1214	-0-	423	1	7291	2	N	-0-					439
08	8928	X	7612	-0-	-1316	-0-	433	1	7179	2	N	-0-					439
09	8640	X	7479	-0-	-1161	-0-	445	1	7034	2	N	-0-					439
10	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	358	1	6317	2	N	-0-					439
11	7560	X	7393	-0-	-167	-0-	479	1	6914	2	N	-0-	223	1			216
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	547	1	7467	2	N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 93,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	497	1	6143	2	Y	-0-					101
02	5740	X	5437	-0-	-303	-0-	459	1	4978	2	Y	-0-					101
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	472	1	6038	2	Y	-0-					101
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	444	1	5972	2	Y	14					115
							15	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	458	1	6190	2	Y	3					118
							3	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	387	1	6045	2	Y	17					135
							19	9									
07	6634	X	6542	-0-	-92	-0-	407	1	6104	2	Y	28					163
							31	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	458	1	6414	2	Y	5					168
							6	9									
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	437	1	6290	2	Y	8					176
							9	9									
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	476	1	7286	2	Y	2					178
							2	9									
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	548	1	7620	2	Y	-0-					178
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	504	1	7084	2	Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 81,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5290	-0-	-2119	-0-	692	1	4583	2	Y	14					276
							15	9									
02	6244	X	5554	-0-	-690	-0-	628	1	4905	2	Y	19					295
							21	9									
03	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	633	1	5981	2	Y	19					314
							21	9									
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	614	1	5931	2	Y	17					331
							19	9									
05	6758	X	6510	-0-	-248	-0-	628	1	5868	2	Y	13					344
							14	9									
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	662	1	5983	2	Y	14					358
							15	9									
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	657	1	6069	2	Y	121	186	1			293
							133	9									
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	650	1	5863	2	Y	14					307
							15	9									
09	6000	X	4840	-0-	-1160	-0-	609	1	4231	2	Y	-0-					307
10	6572	X	5368	-0-	-1204	-0-	756	1	4612	2	Y	-0-					307
11	6360	X	5497	-0-	-863	-0-	834	1	4627	2	Y	33	191	1			149
							36	9									
12	6572	X	6060	-0-	-512	-0-	837	1	5223	2	Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 72,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	187	1	2033	2	Y	15					162
							17	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	Y	19					181
							21	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	178	1	2557	2	Y	25					206
							28	9									
04	3000	N	3117	-0-	117	117	172	1	2917	2	Y	25					231
							28	9									
05	3051	N	2934	-0-	-117	-0-	172	1	2740	2	Y	20					251
							22	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	170	1	2533	2	Y	17					268
							19	9									
07	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	170	1	2478	2	Y	11					279
							12	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	5					284
							6	9									
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	173	1	2595	2	Y	9					293
							10	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	165	1	2614	2	Y	-0-					293
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	172	1	2510	2	Y	-0-					293
*12	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	175	1	1789	2	Y	-0-	181	1			112

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9630	-0-	-1468	-0-	566	1	9052	2	N	11					335
							12	9									
02	9184	X	8675	-0-	-509	-0-	515	1	8160	2	N	-0-					335
03	10168	X	8125	-0-	-2043	-0-	598	1	7505	2	N	20					355
							22	9									
04	9750	X	9178	-0-	-572	-0-	542	1	8621	2	N	14					369
							15	9									
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	542	1	10100	2	N	17					386
							19	9									
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	535	1	10162	2	N	3					389
							3	9									
07	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	565	1	9746	2	N	48					437
							53	9									
08	10664	X	8336	-0-	-2328	-0-	474	1	7862	2	N	-0-	186	1			251
09	10710	X	4657	-0-	-6053	-0-	277	1	4380	2	N	-0-					251
10	11067	X	9170	-0-	-1897	-0-	492	1	8678	2	N	-0-					251
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	722	1	10421	2	N	-0-					251
12	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	826	1	11272	2	N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 112,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	146	1	5528	2	Y	-0-					205
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	115	1	4572	2	Y	14					219
							15	9									
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	176	1	6065	2	Y	20					239
							22	9									
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	168	1	5612	2	Y	11					250
							12	9									
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	198	1	6743	2	Y	6					256
							7	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	203	1	6387	2	Y	9					265
							10	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	197	1	6395	2	Y	116					381
							128	9									
08	5859	X	4674	-0-	-1185	-0-	173	1	4486	2	Y	14	191	1			204
							15	9									
09	5670	X	3790	-0-	-1880	-0-	179	1	3611	2	Y	-0-					204
10	6634	X	4334	-0-	-2300	-0-	198	1	4135	2	Y	1					205
							1	9									
11	6420	X	4916	-0-	-1504	-0-	234	1	4682	2	Y	-0-					205
12	6634	X	5176	-0-	-1458	-0-	249	1	4927	2	Y	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 65,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	680	1	5042	2	Y	-0-					245
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	639	1	5161	2	Y	-0-					245
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	662	1	5328	2	Y	-0-					245
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	648	1	5453	2	Y	-0-					245
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	673	1	5360	2	Y	-0-					245
06	6210	X	5643	-0-	-567	-0-	665	1	4978	2	Y	-0-					245
07	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	687	1	5325	2	Y	-0-					245
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	692	1	5469	2	Y	-0-					245
09	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	671	1	5133	2	Y	-0-					245
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	680	1	5888	2	Y	1					246
							1	9									
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	706	1	5485	2	Y	-0-					246
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	718	1	5784	2	Y	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 72,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8816	2	83	9	Y	75					257
02	8260	X	8106	-0-	-154	-0-	8037	2	69	9	Y	63	183	1			137
03	8928	X	8537	-0-	-391	-0-	8480	2	57	9	Y	52					189
04	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	7763	2	34	9	Y	31					220
05	8990	X	8554	-0-	-436	-0-	8520	2	34	9	Y	31	188	1			63
06	8700	X	8302	-0-	-398	-0-	8272	2	30	9	Y	27					90
07	8990	X	8983	-0-	-7	-0-	8943	2	40	9	Y	36					126
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9249	2	24	9	Y	22					148
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8463	2	37	9	Y	34					182
10	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	8873	2			Y	-0-					182
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9108	2	79	9	Y	72	197	1			57
12	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 104,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	17445	-0-	-1155	-0-	17329	2	116	9	Y	105					193
02	16800	X	13263	-0-	-3537	-0-	13213	2	50	9	Y	45					238
03	18321	X	13234	-0-	-5087	-0-	13134	2	100	9	Y	91	186	1			143
04	17730	X	12911	-0-	-4819	-0-	12757	2	154	9	Y	140	185	1			98
05	17484	X	13192	-0-	-4292	-0-	13103	2	89	9	Y	81					179
06	14400	X	13559	-0-	-841	-0-	13478	2	81	9	Y	74					253
07	14694	X	14534	-0-	-160	-0-	14488	2	46	9	Y	42	190	1			105
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14901	2	69	9	Y	63					168
09	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14106	2	92	9	Y	84	195	1			57
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16058	2	237	9	Y	215	214	1			58
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			Y	-0-					58
12	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	15988	2	206	9	Y	187	191	1			54

TOTAL GAS PROD: 176,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-		17859	2	81	9	Y	74					234
02	13608	X	11496	-0-	-2112	-0-		11475	2	21	9	Y	19					253
03	15066	X	10731	-0-	-4335	-0-		10646	2	85	9	Y	77	220	1			110
04	14580	X	10311	-0-	-4269	-0-		10226	2	85	9	Y	77					187
05	15066	X	13467	-0-	-1599	-0-		13403	2	64	9	Y	58					245
06	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-		13151	2	85	9	Y	77	188	1			134
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-		12069	2	43	9	Y	39					173
08	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-		12168	2	36	9	Y	33					206
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-		11559	2	31	9	Y	28					234
10	10819	X	10510	-0-	-309	-0-		10510	2			Y	-0-					234
11	10470	X	7135	-0-	-3335	-0-		7105	2	30	9	Y	27					261
12	10819	X	4726	-0-	-6093	-0-		4719	2	7	9	Y	6	194	1			73

TOTAL GAS PROD: 135,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-		162	1	9693	2	Y	-0-	10	1			14
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-		146	1	8866	2	Y	-0-					14
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-		162	1	10026	2	Y	-0-					14
04	9540	X	9010	-0-	-530	-0-		156	1	8854	2	Y	-0-	8	1			6
05	9982	X	6794	-0-	-3188	-0-		162	1	6632	2	Y	-0-					6
06	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-		156	1	7849	2	Y	-0-					6
07	9610	X	9525	-0-	-85	-0-		204	1	9321	2	Y	-0-					6
08	9610	X	9368	-0-	-242	-0-		362	1	9006	2	Y	-0-					6
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-		350	1	8717	2	Y	-0-					6
10	9517	X	8944	-0-	-573	-0-		360	1	8584	2	Y	-0-					6
11	9210	X	7428	-0-	-1782	-0-		188	1	7240	2	Y	-0-					6
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-		24	1	11198	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 108,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-		11931	2	18	9	Y	16	41	1			55
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-		10713	2	2	9	Y	2					57
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-		12086	2	6	9	Y	5					62
04	11460	X	11025	-0-	-435	-0-		11019	1	6	9	Y	5	36	1			31
05	11842	X	9706	-0-	-2136	-0-		9706	2			Y	-0-					31
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-		10185	2			Y	-0-					31
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-		11226	2			Y	-0-					31
08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-		10495	2			Y	-0-					31
09	10050	X	9931	-0-	-119	-0-		9931	2			Y	-0-					31
10	11222	X	8960	-0-	-2262	-0-		8954	2	6	9	Y	5					36
11	10860	X	7736	-0-	-3124	-0-		7728	2	8	9	Y	7					43
12	11222	X	11173	-0-	-49	-0-		11172	2	1	9	Y	1					44

TOTAL GAS PROD: 125,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	835	1	3868	2	Y	-0-					120
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	767	1	3743	2	Y	3					123
							3	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	775	1	6149	2	Y	-0-					123
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	795	1	6707	2	Y	-0-					123
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	810	1	6521	2	Y	119	216	1			26
							131	9									
06	6030	X	4497	-0-	-1533	-0-	718	1	3768	2	Y	10					36
							11	9									
07	6231	X	4798	-0-	-1433	-0-	776	1	3997	2	Y	23					59
							25	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	757	1	4332	2	Y	19					78
							21	9									
09	4650	X	3110	-0-	-1540	-0-	716	1	2375	2	Y	17					95
							19	9									
10	4805	X	785	-0-	-4020	-0-	782	1	3	9	Y	3					98
11	4650	X	777	-0-	-3873	-0-	777	1			Y	-0-					98
12	4805	X	852	-0-	-3953	-0-	737	1	115	2	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 51,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	218	1	5852	2	Y	1	26	1			34
							1	9									
02	5684	X	1447	-0-	-4237	-0-	197	1	1250	2	Y	-0-					34
03	6293	X	813	-0-	-5480	-0-	218	1	595	2	Y	-0-					34
04	6090	X	4858	-0-	-1232	-0-	211	1	4647	2	Y	-0-	19	1			15
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	218	1	8140	2	Y	-0-					15
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	211	1	6375	2	Y	-0-					15
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	205	1	7205	2	Y	-0-					15
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	158	1	7852	2	Y	-0-					15
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	152	1	7642	2	Y	-0-					15
10	8215	X	7639	-0-	-576	-0-	162	1	7477	2	Y	-0-					15
11	7740	X	3653	-0-	-4087	-0-	78	1	3575	2	Y	-0-					15
12	8060	X	9	-0-	-8051	-0-	9	1			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 62,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	733	1	8756	2	Y	58					217
							64	9									
02	7000	X	6536	-0-	-464	-0-	650	1	5835	2	Y	46					263
							51	9									
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	793	1	9257	2	Y	59	189	1			133
							65	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	723	1	9966	2	Y	18					151
							20	9									
05	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	759	1	9909	2	Y	52					203
							57	9									
06	9780	X	8985	-0-	-795	-0-	800	1	8141	2	Y	40					243
							44	9									
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	792	1	9563	2	Y	35					278
							39	9									
08	9641	X	9486	-0-	-155	-0-	811	1	8624	2	Y	46	203	1			121
							51	9									
09	9330	X	9198	-0-	-132	-0-	802	1	8355	2	Y	37					158
							41	9									
10	9641	X	6401	-0-	-3240	-0-	787	1	5614	2	Y	-0-					158
11	9330	X	3664	-0-	-5666	-0-	741	1	2923	2	Y	-0-					158
12	9641	X	6901	-0-	-2740	-0-	832	1	6069	2	Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 102,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10666	-0-	-1393	-0-	10609	2	57	9	Y	52					239
02	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13382	2	19	9	Y	17					256
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15551	2	90	9	Y	82	184	1			154
04	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	14938	2	85	9	Y	77					231
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14952	2	62	9	Y	56	189	1			98
06	13920	X	13323	-0-	-597	-0-	13236	2	87	9	Y	79					177
07	14384	X	13423	-0-	-961	-0-	13393	2	30	9	Y	27					204
08	14167	X	13421	-0-	-746	-0-	13415	2	6	9	Y	5					209
09	13710	X	12988	-0-	-722	-0-	12937	2	51	9	Y	46	186	1			69
10	14167	X	13087	-0-	-1080	-0-	13087	2			Y	-0-					69
11	13320	X	13302	-0-	-18	-0-	13302	2			Y	-0-					69
12	13423	X	13241	-0-	-182	-0-	13241	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 162,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8699	-0-	-1252	-0-	504	1	8097	2	Y	89	134	1			183
							98	9									
02	8988	X	6548	-0-	-2440	-0-	455	1	6082	2	Y	10					193
							11	9									
03	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	504	1	9196	2	Y	33					226
							36	9									
04	9480	X	8801	-0-	-679	-0-	488	1	8279	2	Y	31	139	1			118
							34	9									
05	8959	X	7585	-0-	-1374	-0-	504	1	7081	2	Y	-0-					118
06	8130	X	7583	-0-	-547	-0-	488	1	7095	2	Y	-0-					118
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	475	1	8314	2	Y	-0-					118
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	364	1	8318	2	Y	-0-					118
09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	353	1	7943	2	Y	-0-					118
10	8804	X	8455	-0-	-349	-0-	362	1	8058	2	Y	32					150
							35	9									
11	8520	X	6373	-0-	-2147	-0-	190	1	6142	2	Y	37					187
							41	9									
12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	24	1	8879	2	Y	5					192
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 98,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					12
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	1732	2			Y	-0-					12
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			Y	-0-					12
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			Y	-0-					12
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	2	34	9	Y	31					43
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1759	2	83	9	Y	75					118
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					118
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1870	2	1	9	Y	1	44	1			75
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1752	2	122	9	Y	111	27	1			159
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			Y	-0-	41	1			118
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	2			Y	-0-					118
12	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 21,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	728	1	4125	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	4116	X	2696	-0-	-1420	-0-	633	1	2057	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	4557	X	3403	-0-	-1154	-0-	796	1	2604	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	4410	X	2686	-0-	-1724	-0-	1007	1	1671	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
05	4557	X	2315	-0-	-2242	-0-	793	1	1515	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
06	1410	X	696	-0-	-714	-0-	689	1	7	9	Y	6	5	1			9
07	1457	X	715	-0-	-742	-0-	707	1	8	9	Y	7	5	1			11
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	602	1	6	9	Y	5	5	1			11
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	682	1	11	9	Y	10	7	1			14
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	9	Y	5					19
11	570	X	501	-0-	-69	-0-	497	1	4	9	Y	4					23
12	589	N	58	-0-	-531	-0-	54	1	4	9	Y	4	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10388	-0-	-741	-0-	651	1	9726	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	9856	X	9775	-0-	-81	-0-	660	1	9109	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	774	1	10102	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	920	1	9373	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
05	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	745	1	9551	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	751	1	10364	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	840	1	11175	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
08	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	800	1	11053	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	700	1	10885	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
10	12028	X	11836	-0-	-192	-0-	811	1	11019	2	Y	5					19
							6	9									
11	11640	X	11615	-0-	-25	-0-	868	1	10743	2	Y	4					23
							4	9									
12	12028	X	10786	-0-	-1242	-0-	1143	1	9636	2	Y	6	16	1			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 132,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	1685	-0-	-6654	-0-	1039	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	891	-0-	-1237	-0-	891	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	848	-0-	-1570	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	413	-0-	-1927	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
05	2418	X	880	-0-	-1538	-0-	880	1			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	899	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	871	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1016	1	474	2	Y	4					4
							4	9									
09	3000	N	3037	-0-	37	37	958	1	2068	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	974	1	1401	2	Y	5					15
							6	9									
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	975	1	1468	2	Y	4					19
							4	9									
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1221	1	6	9	Y	5	13	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	17815	-0-	-1343	-0-	17789	2	26	9	Y	24	56	1			40
02	16968	X	12292	-0-	-4676	-0-	12277	2	15	9	Y	14					54
03	19561	X	17365	-0-	-2196	-0-	17320	2	45	9	Y	41					95
04	18930	X	17093	-0-	-1837	-0-	17085	2	8	9	Y	7	59	1			43
05	19561	X	16702	-0-	-2859	-0-	16688	2	14	9	Y	13					56
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15735	2	19	9	Y	17					73
07	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16468	2	9	9	Y	8					81
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			Y	-0-	50	1			31
09	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			Y	-0-					31
10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			Y	-0-					31
11	15450	X	12634	-0-	-2816	-0-	12630	2	4	9	Y	4					35
12	15965	X	12557	-0-	-3408	-0-	12557	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 189,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13144	-0-	-3224	-0-	13144	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	14588	X	10433	-0-	-4155	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	2			Y	-0-					-0-
04	14940	X	14683	-0-	-257	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-
05	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			Y	-0-					-0-
07	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14948	2	6	9	Y	5					5
08	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15347	2	6	9	Y	5	4	1			6
09	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14400	2	11	9	Y	10					16
10	14942	X	13884	-0-	-1058	-0-	13875	2	9	9	Y	8					24
11	14850	X	7352	-0-	-7498	-0-	7328	2	24	9	Y	22					46
12	15345	X	1303	-0-	-14042	-0-	1278	2	25	9	Y	23					69

TOTAL GAS PROD: 147,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	868	1	3733	2	Y	47	110	1			78
							52	9									
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	784	1	1778	2	Y	30					108
							33	9									
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	868	1	754	2	Y	81					189
							89	9									
04	2460	X	1934	-0-	-526	-0-	840	1	1079	2	Y	14	118	1			85
							15	9									
05	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	854	1	1571	2	Y	26					111
							29	9									
06	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	840	1	1192	2	Y	34					145
							37	9									
07	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	852	1	1281	2	Y	22					167
							24	9									
08	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	868	1	1518	2	Y	4	104	1			67
							4	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	840	1	2221	2	Y	11					78
							12	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	868	1	2097	2	Y	8					86
							9	9									
11	2310	X	1102	-0-	-1208	-0-	840	1	232	2	Y	27					113
							30	9									
12	3162	X	1191	-0-	-1971	-0-	868	1	314	2	Y	8					121
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	20297	-0-	-1651	-0-	498	1	19799	2	Y	-0-					-0-
02	19824	X	17915	-0-	-1909	-0-	434	1	17481	2	Y	-0-					-0-
03	21948	X	20242	-0-	-1706	-0-	472	1	19770	2	Y	-0-					-0-
04	20490	X	19646	-0-	-844	-0-	433	1	19213	2	Y	-0-					-0-
05	21173	X	20059	-0-	-1114	-0-	439	1	19620	2	Y	-0-					-0-
06	19380	X	19032	-0-	-348	-0-	446	1	18586	2	Y	-0-					-0-
07	20026	X	19131	-0-	-895	-0-	475	1	18656	2	Y	-0-					-0-
08	20026	X	19935	-0-	-91	-0-	474	1	19461	2	Y	-0-					-0-
09	19380	X	19071	-0-	-309	-0-	462	1	18609	2	Y	-0-					-0-
10	20057	X	19596	-0-	-461	-0-	463	1	19133	2	Y	-0-					-0-
11	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	552	1	19624	2	Y	-0-					-0-
12	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	518	1	20680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10824	-0-	-615	-0-	10814	2	10	9	Y	9	21	1			15
02	10248	X	9066	-0-	-1182	-0-	9060	2	6	9	Y	5					20
03	11346	X	11033	-0-	-313	-0-	11016	2	17	9	Y	15					35
04	10890	X	10385	-0-	-505	-0-	10382	2	3	9	Y	3	22	1			16
05	11253	X	8831	-0-	-2422	-0-	8827	2	4	9	Y	4					20
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9590	2	7	9	Y	6					26
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9585	2	12	9	Y	11					37
08	9424	X	9409	-0-	-15	-0-	9402	2	7	9	Y	6	23	1			20
09	9120	X	8897	-0-	-223	-0-	8880	2	17	9	Y	15					35
10	9641	X	9030	-0-	-611	-0-	9018	2	12	9	Y	11					46
11	9330	X	4772	-0-	-4558	-0-	4740	2	32	9	Y	29					75
12	9610	X	8681	-0-	-929	-0-	8642	2	39	9	Y	35					110

TOTAL GAS PROD: 110,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	14676	-0-	-4792	-0-	495	1	14181	2	Y	-0-					-0-
02	17584	X	13452	-0-	-4132	-0-	462	1	12990	2	Y	-0-					-0-
03	17949	X	15261	-0-	-2688	-0-	523	1	14738	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	13763	-0-	-517	-0-	556	1	13207	2	Y	-0-					-0-
05	14880	X	14679	-0-	-201	-0-	599	1	14080	2	Y	-0-					-0-
06	14070	X	13915	-0-	-155	-0-	483	1	13432	2	Y	-0-					-0-
07	14539	X	14470	-0-	-69	-0-	501	1	13969	2	Y	-0-					-0-
08	14539	X	13400	-0-	-1139	-0-	466	1	12934	2	Y	-0-					-0-
09	14070	X	12580	-0-	-1490	-0-	497	1	12083	2	Y	-0-					-0-
10	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	580	1	14985	2	Y	-0-					-0-
11	14010	X	9423	-0-	-4587	-0-	486	1	8937	2	Y	-0-					-0-
12	14477	X	13814	-0-	-663	-0-	503	1	13311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	1389	1	10290	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8618	-0-	-146	-0-	1249	1	7369	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10255	-0-	-130	-0-	1385	1	8870	2	Y	-0-					-0-
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1319	1	10670	2	Y	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	1342	1	10027	2	Y	-0-					-0-
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	1314	1	7671	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	7105	-0-	-1637	-0-	1313	1	5792	2	Y	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1376	1	8762	2	Y	-0-					-0-
09	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1307	1	7998	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	4852	-0-	-6215	-0-	1281	1	3571	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	3767	-0-	-6043	-0-	1162	1	2605	2	Y	-0-					-0-
12	10137	X	5941	-0-	-4196	-0-	1278	1	4663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8487	-0-	-596	-0-	68	1	8418	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	8176	X	7486	-0-	-690	-0-	59	1	7413	2	Y	13					29
							14	9									
03	9052	X	8851	-0-	-201	-0-	62	1	8759	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	59	1	8730	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	71	1	9207	2	Y	16					32
							18	9									
06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	70	1	9560	2	Y	14					46
							15	9									
07	8494	X	7630	-0-	-864	-0-	61	1	7567	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	7347	X	6737	-0-	-610	-0-	51	1	6661	2	Y	23					37
							25	9									
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	62	1	7927	2	Y	7					44
							8	9									
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	68	1	8246	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	7110	X	5207	-0-	-1903	-0-	66	1	5106	2	Y	32					52
							35	9									
12	7347	X	4103	-0-	-3244	-0-	65	1	4032	2	Y	5	36	1			21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 92,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	1	1	9	Y	1	34	1			16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	68	1	14	9	Y	13					29
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	73	1	30	9	Y	27	35	1			21
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	9	Y	28	33	1			16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	78	1	18	9	Y	16					32
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	67	1	15	9	Y	14					46
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	275	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	1	25	9	Y	23					37
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	1	8	9	Y	7					44
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	54	1	13	9	Y	12	36	1			20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	70	1	35	9	Y	32					52
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	1	3	9	Y	3	35	1			20

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11986	-0-	-662	-0-	67	1	11918	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	11424	X	10891	-0-	-533	-0-	67	1	10810	2	Y	13					29
							14	9									
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	76	1	12736	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	11700	X	10864	-0-	-836	-0-	63	1	10770	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	71	1	11502	2	Y	16					32
							18	9									
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	69	1	11664	2	Y	14					46
							15	9									
07	11749	X	11417	-0-	-332	-0-	70	1	11345	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	11718	X	11712	-0-	-6	-0-	74	1	11613	2	Y	23					37
							25	9									
09	11340	X	11333	-0-	-7	-0-	72	1	11253	2	Y	7					44
							8	9									
10	11718	X	11165	-0-	-553	-0-	76	1	11076	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	11340	X	11338	-0-	-2	-0-	86	1	11217	2	Y	32					52
							35	9									
12	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	91	1	12498	2	Y	5	36	1			21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 139,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9151	-0-	-2009	-0-	51	1	9098	2	Y	2	43	1			20
							2	9									
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	50	1	8050	2	Y	17					37
							19	9									
03	10664	X	9351	-0-	-1313	-0-	55	1	9260	2	Y	33	44	1			26
							36	9									
04	9690	X	9497	-0-	-193	-0-	55	1	9402	2	Y	36	42	1			20
							40	9									
05	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	56	1	9079	2	Y	20					40
							22	9									
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	55	1	9248	2	Y	17					57
							19	9									
07	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	65	1	10609	2	Y	2	42	1			17
							2	9									
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	68	1	10594	2	Y	29					46
							32	9									
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	64	1	10046	2	Y	9					55
							10	9									
10	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	67	1	9802	2	Y	15	45	1			25
							17	9									
11	10350	X	8155	-0-	-2195	-0-	66	1	8044	2	Y	41					66
							45	9									
12	10695	X	7341	-0-	-3354	-0-	75	1	7260	2	Y	5	45	1			26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 111,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12047	-0-	-415	-0-	342	1	11705	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	10796	-0-	-460	-0-	316	1	10480	2	Y	-0-					-0-
03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	345	1	12165	2	Y	-0-					-0-
04	12060	X	12022	-0-	-38	-0-	321	1	11701	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	12412	-0-	-50	-0-	345	1	12067	2	Y	-0-					-0-
06	11220	X	11064	-0-	-156	-0-	394	1	10670	2	Y	-0-					-0-
07	11594	X	11107	-0-	-487	-0-	437	1	10670	2	Y	-0-					-0-
08	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	408	1	10895	2	Y	-0-					-0-
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	372	1	10613	2	Y	-0-					-0-
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	401	1	10709	2	Y	-0-					-0-
11	10680	X	10617	-0-	-63	-0-	437	1	10180	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	8689	-0-	-2347	-0-	426	1	8263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	326	1	2577	2	N	-0-					5
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	294	1	2211	2	N	-0-					5
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	326	1	2283	2	N	13					18
							14	9									
04	2820	N	2368	-0-	-452	-0-	315	1	2007	2	N	42					60
							46	9									
05	2759	N	1177	-0-	-1582	-0-	326	1	831	2	N	18					78
							20	9									
06	2550	N	1640	-0-	-910	-0-	315	1	1310	2	N	14					92
							15	9									
07	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	325	1	1908	2	N	9					101
							10	9									
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	326	1	2445	2	N	-0-					101
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	312	1	2028	2	N	-0-					101
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	326	1	1901	2	N	-0-					101
11	2670	N	1835	-0-	-835	-0-	315	1	1520	2	N	-0-					101
12	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	326	1	1985	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 26,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	41543	-0-	-3500	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	37156	-0-	-2912	-0-	37156	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	41208	-0-	-2595	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
04	42060	X	39484	-0-	-2576	-0-	39484	2			N	-0-					-0-
05	42408	X	40507	-0-	-1901	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	38706	-0-	-1494	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	39650	-0-	-1549	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	38640	-0-	-2559	-0-	38640	2			N	-0-					-0-
09	39480	X	37546	-0-	-1934	-0-	37546	2			N	-0-					-0-
10	40517	X	38106	-0-	-2411	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	36622	-0-	-2078	-0-	36622	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	38417	-0-	-1232	-0-	38417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38192	X	35531	-0-	-2661	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31596	-0-	-2872	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	34421	-0-	-3089	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	33564	-0-	-1506	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	34323	-0-	-1203	-0-	34323	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	32688	-0-	-1692	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	33031	-0-	-1937	-0-	33031	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	32233	-0-	-2456	-0-	32233	2			N	-0-					-0-
09	33570	X	31640	-0-	-1930	-0-	31640	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	31987	-0-	-2330	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	31384	-0-	-1316	-0-	31384	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	31126	-0-	-1920	-0-	31126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3110	-0-	-52	-0-		3084	2	26	9	N	24					165
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-		2358	2			N	-0-					165
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-		3468	2			N	-0-					165
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2			N	-0-					165
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-		3101	2	7	9	N	6					171
06	3210	X	2998	-0-	-212	-0-		2998	2			N	-0-					171
07	3317	X	3089	-0-	-228	-0-		3069	2	20	9	N	18					189
08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-		3226	2	66	9	N	60					249
09	3030	X	2986	-0-	-44	-0-		2986	2			N	-0-					249
10	3100	X	1308	-0-	-1792	-0-		1301	2	7	9	N	6	181	1			74
11	3180	X	2575	-0-	-605	-0-		2575	2			N	-0-					74
12	3286	X	943	-0-	-2343	-0-		943	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 32,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	37088	-0-	-3491	-0-		37088	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	32782	-0-	-3394	-0-		32782	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	36183	-0-	-3311	-0-		36183	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	34580	-0-	-2830	-0-		34580	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	35380	-0-	-2285	-0-		35380	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	33761	-0-	-2119	-0-		33761	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	34512	-0-	-1789	-0-		34512	2			N	-0-					-0-
08	36177	X	33830	-0-	-2347	-0-		33830	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	33094	-0-	-1496	-0-		33094	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	33379	-0-	-1992	-0-		33379	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	32755	-0-	-995	-0-		32755	2			N	-0-					-0-
12	34503	X	33622	-0-	-881	-0-		33622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	50099	-0-	-3562	-0-		50099	2			N	-0-					-0-
02	47684	X	44394	-0-	-3290	-0-		44394	2			N	-0-					-0-
03	52173	X	48959	-0-	-3214	-0-		48959	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	46160	-0-	-3700	-0-		46160	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	48178	-0-	-2569	-0-		48178	2			N	-0-					-0-
06	48480	X	45728	-0-	-2752	-0-		45728	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	46295	-0-	-2871	-0-		46295	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	45199	-0-	-3750	-0-		45199	2			N	-0-					-0-
09	46620	X	43865	-0-	-2755	-0-		43865	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	44744	-0-	-3430	-0-		44744	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42377	-0-	-3343	-0-		42377	2			N	-0-					-0-
12	46283	X	45118	-0-	-1165	-0-		45118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	20148	-0-	-2761	-0-	20103	2	45	9	Y	41	51	1			159
02	19992	X	17893	-0-	-2099	-0-	17878	2	15	9	Y	14	48	1			125
03	21607	X	19903	-0-	-1704	-0-	19838	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20520	X	19184	-0-	-1336	-0-	19118	2	66	9	Y	60	93	1			101
05	20956	X	19567	-0-	-1389	-0-	19519	2	48	9	Y	44	46	1			99
06	19500	X	18692	-0-	-808	-0-	18650	2	42	9	Y	38					137
07	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20353	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20196	2	4	9	Y	4					119
09	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19878	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20963	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	19740	X	18813	-0-	-927	-0-	18813	2			Y	-0-					66
12	20429	X	19051	-0-	-1378	-0-	19010	2	41	9	Y	37	50	1			53

TOTAL GAS PROD: 234,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	20758	-0-	-1562	-0-	20713	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20160	X	18465	-0-	-1695	-0-	18448	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	22320	X	20919	-0-	-1401	-0-	20854	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	21390	X	20101	-0-	-1289	-0-	20036	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	21855	X	21040	-0-	-815	-0-	20990	2	50	9	Y	45	46	1			99
06	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21160	2	42	9	Y	38					137
07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21212	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	21049	X	20803	-0-	-246	-0-	20799	2	4	9	Y	4					119
09	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20717	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21367	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	20550	X	19924	-0-	-626	-0-	19924	2			Y	-0-					66
12	21235	X	20211	-0-	-1024	-0-	20170	2	41	9	Y	37	50	1			53

TOTAL GAS PROD: 246,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18815	-0-	-2327	-0-	18770	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	18508	X	17183	-0-	-1325	-0-	17166	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	20429	X	19478	-0-	-951	-0-	19413	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	19320	X	18875	-0-	-445	-0-	18810	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19372	2	50	9	Y	45	46	1			99
06	18840	X	17659	-0-	-1181	-0-	17617	2	42	9	Y	38					137
07	19499	X	16122	-0-	-3377	-0-	16092	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	16430	X	16206	-0-	-224	-0-	16202	2	4	9	Y	4					119
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16720	2	39	9	Y	35	49	1			105
10	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17665	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2			Y	-0-					66
12	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17742	2	41	9	Y	37	50	1			53

TOTAL GAS PROD: 213,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	19934	-0-	-2541	-0-	19889	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20300	X	17757	-0-	-2543	-0-	17740	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	21607	X	20022	-0-	-1585	-0-	19957	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20130	X	19203	-0-	-927	-0-	19138	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	20801	X	16943	-0-	-3858	-0-	16895	2	48	9	Y	44	46	1			98
06	19380	X	10521	-0-	-8859	-0-	281	1	10198	2	Y	38					136
							42	9									
07	20026	X	16116	-0-	-3910	-0-	335	1	15752	2	Y	26	48	1			114
							29	9									
08	17887	X	17545	-0-	-342	-0-	335	1	17206	2	Y	4					118
							4	9									
09	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	324	1	17087	2	Y	35	49	1			104
							39	9									
10	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	335	1	18296	2	Y	7	45	1			66
							8	9									
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	324	1	17293	2	Y	-0-					66
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	335	1	17530	2	Y	37	50	1			53
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 209,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	19347	-0-	-3779	-0-	19347	2			Y	-0-					-0-
02	19488	X	16320	-0-	-3168	-0-	16320	2			Y	-0-					-0-
03	20336	X	17639	-0-	-2697	-0-	17639	2			Y	-0-					-0-
04	18720	X	16420	-0-	-2300	-0-	16420	2			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16454	-0-	-2890	-0-	16454	2			Y	-0-					-0-
06	17460	X	16927	-0-	-533	-0-	16927	2			Y	-0-					-0-
07	18042	X	16360	-0-	-1682	-0-	16360	2			Y	-0-					-0-
08	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	16030	2	4	9	Y	4					4
09	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16658	2	11	9	Y	10	4	1			10
10	16027	X	15806	-0-	-221	-0-	15800	2	6	9	Y	5					15
11	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18190	2	4	9	Y	4					19
12	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17449	2	6	9	Y	5	13	1			11

TOTAL GAS PROD: 203,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	816	1	18435	2	Y	151	95	1			211
							166	9									
02	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	736	1	15908	2	Y	90	93	1			208
							99	9									
03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	780	1	14562	2	Y	38	79	1			167
							42	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	Y	114	87	1			194
							125	9									
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	594	1	11851	2	Y	116	170	1			140
							128	9									
06	17370	X	12946	-0-	-4424	-0-	594	1	12236	2	Y	105	89	1			156
							116	9									
07	17949	X	14754	-0-	-3195	-0-	732	1	13901	2	Y	110	90	1			176
							121	9									
08	15376	X	14201	-0-	-1175	-0-	763	1	13402	2	Y	33	85	1			124
							36	9									
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	663	1	12363	2	Y	19	57	1			86
							21	9									
10	14756	X	13718	-0-	-1038	-0-	668	1	13038	2	Y	11					97
							12	9									
11	14280	X	7162	-0-	-7118	-0-	589	1	6566	2	Y	6					103
							7	9									
12	14756	X	7338	-0-	-7418	-0-	639	1	6687	2	Y	11	63	1			51
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 157,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	752	1	3678	2	Y	144	91	1			201
							158	9									
02	6188	X	3090	-0-	-3098	-0-	681	1	2314	2	Y	86	89	1			198
							95	9									
03	6851	X	830	-0-	-6021	-0-	789	1	41	9	Y	37	76	1			159
04	6420	X	2004	-0-	-4416	-0-	947	1	937	2	Y	109	83	1			185
							120	9									
05	5859	X	2979	-0-	-2880	-0-	975	1	1883	2	Y	110	162	1			133
							121	9									
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	924	1	4791	2	Y	100	85	1			148
							110	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	837	1	4844	2	Y	106	86	1			168
							117	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	806	1	2618	2	Y	86	81	1			173
							95	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	855	1	1880	2	Y	153	109	1			217
							168	9									
10	4743	X	1633	-0-	-3110	-0-	901	1	630	2	Y	93					310
							102	9									
11	4590	X	993	-0-	-3597	-0-	929	1	64	9	Y	58					368
12	4743	X	1083	-0-	-3660	-0-	930	1	62	2	Y	83	250	1			201
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5775	2	13	9	Y	12					33
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6422	2	20	9	Y	18					51
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5584	2	17	9	Y	15	37	1			29
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	2	14	9	Y	13					42
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6307	2	18	9	Y	16	39	1			19
06	6900	X	4260	-0-	-2640	-0-	4248	2	12	9	Y	11					30
07	7130	X	594	-0-	-6536	-0-	584	2	10	9	Y	9					39
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6171	2	20	9	Y	18	37	1			20
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6438	2	22	9	Y	20					40
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5481	2	13	9	Y	12					52
11	4740	X	2569	-0-	-2171	-0-	2566	2	3	9	Y	3					55
12	4898	X	41	-0-	-4857	-0-	32	1	9	9	Y	8					63

TOTAL GAS PROD: 53,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2636	2	61	9	N	55					128
02	2492	N	2395	-0-	-97	-0-	2372	2	23	9	N	21					149
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					149
04	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2474	2	100	9	N	91					240
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2530	2	11	9	N	10	201	1			49
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					49
07	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					49
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	18	1			33
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2470	2	45	9	N	41	11	1			63
10	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	2445	2	1	9	N	1	17	1			47
11	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2284	2			N	-0-					47
12	2604	N	2325	-0-	-279	-0-	2325	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 30,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	335	1	1194	2	N	-0-					59
02	1708	N	1649	-0-	-59	-0-	302	1	1347	2	N	-0-					59
03	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	335	1	1004	2	N	26					85
							29	9									
04	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	140	1	845	2	N	47	116	1			16
							52	9									
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	21					37
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	37	1			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294637 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8258 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56048	X	48840	-0-	-7208	-0-	48840	2			N	-0-					-0-
02	49308	X	42990	-0-	-6318	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	47423	-0-	-5432	-0-	47423	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	44086	-0-	-6584	-0-	44086	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	44821	-0-	-5027	-0-	44821	2			N	-0-					-0-
06	47250	X	31688	-0-	-15562	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
07	49934	X	49934	-0-	-0-	-0-	49934	2			N	-0-					-0-
08	47430	X	44286	-0-	-3144	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
09	44100	X	41623	-0-	-2477	-0-	41623	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	41980	-0-	-7961	-0-	41980	2			N	-0-					-0-
11	48330	X	40621	-0-	-7709	-0-	40621	2			N	-0-					-0-
12	49941	X	40949	-0-	-8992	-0-	40949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					332
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					332
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					332
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	184	1			170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	65	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57877	X	51290	-0-	-6587	-0-	51290	2			N	-0-					-0-
02	51324	X	45043	-0-	-6281	-0-	45043	2			N	-0-					-0-
03	54622	X	48708	-0-	-5914	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	45807	-0-	-5343	-0-	45807	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	46585	-0-	-5061	-0-	46585	2			N	-0-					-0-
06	49650	X	31776	-0-	-17874	-0-	31776	2			N	-0-					-0-
07	49879	X	48511	-0-	-1368	-0-	48511	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	43553	-0-	-5148	-0-	43553	2			N	-0-					-0-
09	45810	X	41312	-0-	-4498	-0-	41312	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	42382	-0-	-6133	-0-	42382	2			N	-0-					-0-
11	46950	X	41051	-0-	-5899	-0-	41051	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	41896	-0-	-6619	-0-	41896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67611	X	59235	-0-	-8376	-0-	59235	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	53105	-0-	-7095	-0-	53105	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	57714	-0-	-6859	-0-	57714	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	54462	-0-	-6228	-0-	54462	2			N	-0-					-0-
05	60729	X	55173	-0-	-5556	-0-	55173	2			N	-0-					-0-
06	57330	X	37250	-0-	-20080	-0-	37250	2			N	-0-					-0-
07	68152	X	68152	-0-	-0-	-0-	68152	2			N	-0-					-0-
08	62287	X	62287	-0-	-0-	-0-	62287	2			N	-0-					-0-
09	56813	X	56813	-0-	-0-	-0-	56813	2			N	-0-					-0-
10	68138	X	55954	-0-	-12184	-0-	55954	2			N	-0-					-0-
11	65940	X	51969	-0-	-13971	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
12	68138	X	53364	-0-	-14774	-0-	53364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					121
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					121
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					121
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					121
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					121
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					121
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					121
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					121
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					121
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					121
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					121
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					36
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					36
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					36
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					36
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					36
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					36
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					36
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					36
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					36
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					36
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					36
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	912	-0-	-738	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1903	-0-	-546	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1610	-0-	-182	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2959	2	8	9	N	7					7
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	N	3					10
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					10
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					10
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					10
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					10
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					10
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					10
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					10
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					10
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2185	-0-	-139	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	Y	8					8
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2					10
06	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2			Y	-0-					10
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2473	2			Y	-0-					10
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			Y	-0-					10
09	2370	N	545	-0-	-1825	-0-	545	2			Y	-0-					10
10	3100	N	14017	-0-	10917	10917	14017	2			Y	-0-					10
11	3000	N	12118	-0-	9118	20035	12118	2			Y	-0-					10
12	3100	N	9563	-0-	6463	26498	9563	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 55,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	576	-0-	-348	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	637	2	17	9	Y	15					15
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			Y	-0-					15
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	538	2	1	9	Y	1					16
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	534	2	2	9	Y	2					18
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					18
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					20
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					20
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					20
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					20
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-
06	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
07	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
09	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-
10	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
11	2850	X	2279	-0-	-571	-0-	2279	2		Y	-0-			-0-
12	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2478	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1363	-0-		-205	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1532	-0-		-142	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-		-71	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1504	-0-		-139	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1488	-0-		-42	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-		-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1523	-0-		-27	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1193	-0-		-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-		-60	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1168	-0-		-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-		-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1191	-0-		-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1162	-0-		-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-		-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	138	-0-	-1010	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	374	-0-	-1036	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1041	-0-	-912	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	589	-0-	-1061	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 62V RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

01	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	537	-0-	-813	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	1639	-0-	-402	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	573	-0-	-1497	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5610	-0-	2510	2510	5610	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5050	-0-	2050	4560	5050	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4544	-0-	1444	6004	4544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1023	-0-	-867	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 14,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

01	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		2566	-0-	2566	2566	2566	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		372	-0-	372	2938	372	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		22772	-0-	22772	25710	22772	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		31800	-0-	31800	57510	31800	2			N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		31210	-0-	31210	88720	31210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3					3
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	Y	15					18
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	481	2	2	9	Y	2					20
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	537	2	1	9	Y	1					21
09	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			Y	-0-					21
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					21
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			Y	-0-					21
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2231	2	52	9	Y	47					47

TOTAL GAS PROD: 25,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1213	-0-	-215	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2467	2	7	9	Y	6					16
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					16
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					16
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					16
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					16
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					16
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					16
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					16
09	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2126	2	2	9	Y	2					18
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					18
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					18
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6125	-0-	-1098	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5888	-0-	-52	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	4473	-0-	-1665	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	1453	-0-	-4487	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	3002	-0-	-3074	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	3291	-0-	-2785	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3244	-0-	-2636	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					3
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					3
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	3	7			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1701	-0-	-63	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1890	-0-	-462	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1435	-0-	-673	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4603	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12947	-0-	9847	11450	12947	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9974	-0-	6874	18324	9974	2			N	-0-					-0-
09	26356	X	8032	-0-	-18324	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	Y	20					20
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					20
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-		-0-		-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-		-0-		-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1984	-0-		-93		-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-		-82		-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-		-0-		-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-		-0-		-0-	2149	2	1	9	Y	1					1
07	2136	N	2136	-0-		-0-		-0-	2136	2			Y	-0-					1
08	2139	N	1919	-0-		-220		-0-	1919	2			Y	-0-					1
09	2070	N	1906	-0-		-164		-0-	1906	2			Y	-0-					1
10	2139	N	2085	-0-		-54		-0-	2085	2			Y	-0-					1
11	2098	N	2098	-0-		-0-		-0-	2098	2			Y	-0-					1
12	2102	N	2102	-0-		-0-		-0-	2102	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-		-0-		-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-		-0-		-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2718	-0-		-816		-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1576	-0-		-1874		-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2678	-0-		-887		-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2678	-0-		-772		-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2792	-0-		-432		-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2704	-0-		-24		-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2511	-0-		-159		-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2768	-0-		-22		-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-		-0-		-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-		-0-		-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-		-66		-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-		-6		-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-		-9		-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-		-0-		-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-		-2		-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-		-9		-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-		-26		-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-		-1		-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-		-5		-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-		-0-		-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-		-0-		-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-		-0-		-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	360	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	372	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	360	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	989	2	Y	1					1
							1	9									
08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	372	1	648	2	Y	8					9
							9	9									
09	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	360	1	753	2	Y	1					10
							1	9									
10	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	372	1	979	2	Y	-0-					10
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	360	1	1197	2	Y	-0-					10
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	372	1	1138	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1061	1	9	9	Y	8					8
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1120	2	19	9	Y	17					25
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1120	2	4	9	Y	4	29	1			-0-
05	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1085	2	1	9	Y	1					1
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2					3
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2					5
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5					10
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					10
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					15
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1233	-0-	-111	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	968	-0-	-520	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	947	-0-	-572	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3209	-0-	-95	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2710	-0-	-146	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2913	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2125	2	8	9	Y	7					26
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1891	2	28	9	Y	25	50	1			1
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1846	2	2	9	Y	2					2
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	1735	2	8	9	Y	7					9
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1864	2	6	9	Y	5					14
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1801	2	4	9	Y	4					18
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1594	2	2	9	Y	2					20
10	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-					20
11	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	1258	2	2	9	Y	2					22
12	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1083	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-			-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	1495	2			Y	-0-			-0-
03	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
04	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-			-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			-0-
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
05	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-			-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-			-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-			-0-
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2565	-0-	-291	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3610	-0-	610	610	3610	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3660	-0-	560	1170	3660	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3536	-0-	536	1706	3536	2			N	-0-					-0-
12	4388	X	2682	-0-	-1706	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2591	-0-	-237	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2235	-0-	-89	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	571	-0-		-173	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
02	644	N	408	-0-		-236	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
03	651	N	322	-0-		-329	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
04	540	N	266	-0-		-274	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
05	465	N	127	-0-		-338	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
06	300	N	180	-0-		-120	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	213	-0-		-66	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	96	-0-		-84	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
10	217	N	81	-0-		-136	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
11	150	N	73	-0-		-77	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-		-15	-0-	78	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
02	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1902	-0-		-20	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1817	-0-		-43	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1841	-0-		-81	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1771	-0-		-59	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1852	-0-		-39	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
08	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
09	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	5599	-0-		2499	2499	5599	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	4451	-0-		1451	3950	4451	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3952	-0-		852	4802	3952	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-
02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
03	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-
04	1920	N	1853	-0-		-67	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-
05	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-
06	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	2467	2			Y	-0-			-0-
07	1922	N	1159	-0-		-763	-0-	1159	2			Y	-0-			-0-
08	1953	N	1178	-0-		-775	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
09	2460	N	1849	-0-		-611	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
10	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	2001	2			Y	-0-			-0-
11	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	2012	2			Y	-0-			-0-
12	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	2057	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2537	-0-	-319	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2603	-0-	-127	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2610	-0-	-106	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3215	-0-	415	415	3215	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3520	-0-	420	835	3520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3381	-0-	381	1216	3381	2			Y	-0-					-0-
05	2991	X	1775	-0-	-1216	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1485	-0-	-585	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1106	-0-	-1033	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	940	-0-	-1199	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	880	-0-	-1190	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	888	-0-	-879	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	821	-0-	-679	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	889	-0-	-227	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	949	-0-	-539	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 45V RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	89	-0-	-1921	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5805	-0-	2805	3291	5805	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7691	-0-	4591	7882	7691	2			N	-0-					-0-
08	14812	X	6930	-0-	-7882	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1705	-0-		-341	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-		-129	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1786	-0-		-198	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1693	-0-		-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1667	-0-		-286	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1747	-0-		-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1795	-0-		-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3345	-0-		245	471	3345	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2965	-0-		165	636	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3474	X	2838	-0-		-636	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-		-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-		-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-		-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
09	2521	X	2521	-0-		-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
10	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-		-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
12	3016	N	3016	-0-		-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1492	-0-		-89	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1288	-0-		-84	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-		-40	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1398	-0-		-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1404	-0-		-126	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-		-94	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-		-58	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1459	-0-	-1548	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1346	-0-	-306	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	471	-0-	-759	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3461	-0-	361	361	3461	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3635	-0-	635	996	3635	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3021	-0-	-79	917	3021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1699	-0-	-93	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	1254	-0-	-1806	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	825	-0-	-2213	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1358	-0-	-1552	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1510	-0-	-1466	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	641	-0-	-379	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2199	-0-	-125	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 64V RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	596	-0-	-832	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	504	-0-	-798	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 42V RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 1V RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	753	-0-	-673	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3906	-0-	-210	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4092	-0-	-198	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4040	-0-	-190	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	497	2	42	9	Y	38					38
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					38
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					38
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					38
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					38
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4657	-0-	1857	1905	4657	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2245	-0-	-855	1050	2245	2			N	-0-					-0-
04	3096	X	2046	-0-	-1050	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1647	-0-	-1019	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1534	-0-	-506	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 72V RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 1V RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 36V RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2136	-0-	-324	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 2V RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	980	-0-	-336	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4877	-0-	1777	1777	4877	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1736	-0-	-1264	513	1736	2			Y	-0-					-0-
05	2348	N	1835	-0-	-513	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1					1
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1	9	Y	1					2
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					2
*12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 14V RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	918	-0-		-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-		-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-		-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-		-110	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-		-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-		-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-		-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-		-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	810	N	637	-0-		-173	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	806	N	668	-0-		-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-		-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-		-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 73V RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2629	-0-		-99	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2454	-0-		-122	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2716	-0-		-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2718	-0-		-10	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2550	-0-		-90	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-		-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1394	-0-		-156	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1163	-0-		-181	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1312	-0-		-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1214	-0-		-136	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1906	2	2	9	Y	2					2
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					2
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					2
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1360	-0-	-230	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

01	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6397	-0-	-519	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7010	-0-	-337	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6705	-0-	-375	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6161	-0-	-859	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6258	-0-	-810	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6161	-0-	-845	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	5787	-0-	-933	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	990	N	285	-0-	-705	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	475	-0-	-548	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-			-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 12V RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
11	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 13V RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2213	2	36	9	Y	33	32	1			1
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	2149	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2676	-0-	-424	167	2676	2			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2268	-0-	-167	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2289	-0-	-141	-0-	2266	2	23	9	Y	21	20	1			1
12	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 31V RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2200	-0-	-180	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1616	-0-	-334	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	159	-0-	-1101	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6 9	Y	5			5
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3 9	Y	3			8

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		Y	-0-			1
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-			1
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-	1 1		-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2		Y	-0-			-0-
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2		Y	-0-			-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2		Y	-0-			-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2		Y	-0-			-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
10	2356	X	351	-0-	-2005	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
11	2280	X	2228	-0-	-52	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
02	1400	N	1014	-0-	-386	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		Y	-0-			-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-
09	1470	N	194	-0-	-1276	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	9797	-0-	6697	6697	9797	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	9669	-0-	6669	13366	9669	2		Y	-0-			-0-
12	3100	N	6367	-0-	3267	16633	6367	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1432	2	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3471	-0-	-113	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3708	-0-	-42	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3861	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2961	-0-	-819	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2798	-0-	-1108	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3013	-0-	-76	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2		Y	-0-			-0-
06	2850	X	2572	-0-	-278	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
07	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
08	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
09	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	2504	2		Y	-0-			-0-
10	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
11	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
12	2573	N	1715	-0-	-858	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2		Y	-0-			6
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-			6
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			6
04	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2		Y	-0-			6
05	1302	N	708	-0-	-594	-0-	708	2		Y	-0-			6
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2		Y	-0-			6
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			6
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			6
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			6
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-			6
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-			6
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	447	-0-	-363	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	378	-0-	-459	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 30V RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			Y	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			Y	-0-					-0-
05	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
12	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
05	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 65V RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	1100	-0-	-48	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	847	-0-	-362	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1209	X	950	-0-	-259	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	830	-0-	-340	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	584	-0-	-625	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	624	-0-	-486	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 19V RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*11	323	N	315	-0-	-8	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 1V RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2199	-0-	-181	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1638	-0-	-942	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3289	-0-	289	482	3289	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3254	-0-	154	636	3254	2		N	-0-			-0-
11	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1089	-0-	-895	-0-	1089	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1656	-0-	-324	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 38V RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1503	-0-	-205	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 37V RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1272	-0-	-408	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 64V RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 63V RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 19V RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 2V RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 3V RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 5V RRCID -> 155829 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 4V RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 20V RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 40V RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1300	-0-	-324	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 15V RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2867	-0-	-213	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2985	-0-	-195	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 24V RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2461	-0-	-2065	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1928	-0-	-648	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	182	-0-	-2515	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	925	-0-	-1927	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2335	-0-	-425	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 4V RRCID -> 156396 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-		-0-	-0-	6016	2			Y	-0-			-0-
02	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-	5149	2			Y	-0-			-0-
03	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	5287	2			Y	-0-			-0-
04	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	4526	2			Y	-0-			-0-
05	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	4185	2			Y	-0-			-0-
06	4865	X	4865	-0-		-0-	-0-	4865	2			Y	-0-			-0-
07	4799	X	4799	-0-		-0-	-0-	4799	2			Y	-0-			-0-
08	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	4895	2			Y	-0-			-0-
09	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-	4534	2			Y	-0-			-0-
10	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-	4532	2			Y	-0-			-0-
11	4371	X	4371	-0-		-0-	-0-	4371	2			Y	-0-			-0-
12	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	4337	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 29V RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
02	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-
03	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	2309	2			Y	-0-			-0-
04	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	1933	2			Y	-0-			-0-
05	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	1972	2			Y	-0-			-0-
06	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
07	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	2044	2			Y	-0-			-0-
08	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	2026	2			Y	-0-			-0-
09	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-
10	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	1947	2			Y	-0-			-0-
11	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			-0-
12	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	1909	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			7
02	1736	N	1635	-0-		-101	-0-	1635	2			Y	-0-			7
03	1922	N	1890	-0-		-32	-0-	1890	2			Y	-0-			7
04	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			7
05	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			7
06	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	2007	2			Y	-0-			7
07	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	2416	2			Y	-0-			7
08	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	2479	2			Y	-0-			7
09	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	2253	2			Y	-0-			7
10	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	2451	2			Y	-0-			7
11	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			7
12	2534	N	2534	-0-		-0-	-0-	2534	2			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 26,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-		730	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-		935	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-		680	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	379	-0-	-148	-0-		379	2			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-		971	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-		809	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-		806	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-		442	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	393	-0-	-134	-0-		393	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158	-0-		352	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	346	-0-	-119	-0-		346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		2185	2			Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-		1831	2			Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		1990	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		1905	2			Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	2			Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1560	-0-	-331	-0-		1560	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-		1774	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1715	-0-	-115	-0-		1715	2			Y	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		1921	2			Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		1773	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		1820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	567	-0-	-425	-0-		567	2			Y	-0-					7
02	728	N	444	-0-	-284	-0-		444	2			Y	-0-					7
03	620	N	416	-0-	-204	-0-		416	2			Y	-0-					7
04	540	N	350	-0-	-190	-0-		350	2			Y	-0-					7
05	496	N	298	-0-	-198	-0-		298	2			Y	-0-					7
06	390	N	256	-0-	-134	-0-		256	2			Y	-0-					7
07	372	N	274	-0-	-98	-0-		274	2			Y	-0-					7
08	310	N	266	-0-	-44	-0-		266	2			Y	-0-					7
09	270	N	214	-0-	-56	-0-		214	2			Y	-0-					7
10	279	N	221	-0-	-58	-0-		221	2			Y	-0-					7
11	270	N	182	-0-	-88	-0-		182	2			Y	-0-					7
12	217	N	166	-0-	-51	-0-		166	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	714	-0-	-666	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1189	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DCCO 3 WELL #: 4V RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	994	-0-	-238	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*10	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 44V RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 58V RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 59V RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					12
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 39V RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	723	-0-	-517	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	684	-0-	-396	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	635	-0-	-543	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2510	-0-	-66	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 3V RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1839	-0-	-37	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1025	2	2	9	Y	2					12
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					12
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					12
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	2			Y	-0-					12
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					12
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					12
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1262	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2		Y	-0-			-0-
07	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
08	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
09	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
10	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 6V RRCID -> 158655 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2336	-0-	-548	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 60V RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
04	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
05	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
07	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
09	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	2		Y	-0-			-0-
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2		Y	-0-			-0-
11	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
12	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 40V RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					12
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			Y	-0-					12
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					12
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					12
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					12
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					12
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					12
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					12
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					12
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					12
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1165	-0-		-261	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1153	-0-		-521	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	954	-0-		-486	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	856	-0-		-384	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	730	-0-		-417	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	529	-0-		-431	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	652	-0-		-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	525	-0-		-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-		-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 2V RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-		-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-		-7	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-		-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-		-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-		-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-		-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-		-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-		-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-		-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-		-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-		-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-		-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 31V RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 3V RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 1V RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			Y	-0-					6
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			Y	-0-					6
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					6
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					6
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					6
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					6
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					6
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					6
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					6
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					6
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
09	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2		N	-0-			-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
02	2436	X	2350	-0-	-86	-0-	2350	2		Y	-0-			-0-
03	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
04	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
05	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	2216	2	11 9	Y	10			10
07	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2450	2		Y	-0-			10
08	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2		Y	-0-			10
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		Y	-0-			10
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			10
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-			10
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2346	-0-	-351	-0-	2320	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1580	-0-	-610	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1422	-0-	-655	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			Y	-0-					13
02	3220	X	2947	-0-	-273	-0-	2947	2			Y	-0-					13
03	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					13
04	3450	X	2684	-0-	-766	-0-	2684	2			Y	-0-					13
05	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	1505	2			Y	-0-					13
06	3360	X	1966	-0-	-1394	-0-	1966	2			Y	-0-					13
07	3255	X	2340	-0-	-915	-0-	2340	2			Y	-0-					13
08	3255	X	1572	-0-	-1683	-0-	1572	2			Y	-0-					13
09	2670	X	1115	-0-	-1555	-0-	1068	2	47	9	Y	43	56	1			-0-
10	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2564	-0-	-320	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	N	2685	-0-	-22	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1949	-0-	-487	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2046	-0-	-564	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1361	-0-	-716	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-		-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-		-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-		-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-		-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-		-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-		-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-		-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2124	-0-		-60	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2284	-0-		-258	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2344	-0-		-26	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2307	-0-		-142	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-		-108	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2360	-0-		-89	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-		-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-		-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-		-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-		-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-		-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	2177	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	3660	X	2749	-0-	-911	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DCCO 2 WELL #: 45V RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	9107	-0-	6107	6107	9107	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1179	-0-	-1921	4186	1179	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	786	-0-	-2314	1872	786	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1338	-0-	-1872	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 68V RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	989	-0-	-467	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 34V RRCID -> 163770 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3323	-0-	223	277	3323	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3420	-0-	420	697	3420	2			Y	-0-					-0-
12	4238	X	3541	-0-	-697	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1455	-0-		-33	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1275	-0-		-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-		-9	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1394	-0-		-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1432	-0-		-25	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-		-41	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1366	-0-		-14	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1382	-0-		-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1298	-0-		-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1340	-0-		-86	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

01	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-		-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1102	-0-		-200	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	901	-0-		-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	846	-0-		-384	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	907	-0-		-209	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-		-88	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	776	-0-		-92	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1753	-0-	-347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	244	-0-	-2484	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	947	-0-	-1093	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1967	-0-	-575	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3055	-0-	-445	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2561	-0-	-1221	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	28222	2			N	-0-					-0-
08	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
09	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
11	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
12	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2140	-0-	-16	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1999	-0-	-401	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1928	-0-	-552	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-		-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
03	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
04	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			-0-
05	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
06	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			-0-
07	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			-0-
08	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
09	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
11	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
12	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-		-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
02	196	N	184	-0-		-12	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-		-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-		-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-		-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06	210	N	193	-0-		-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	217	N	199	-0-		-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	180	N	168	-0-		-12	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1745	-0-	-625	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1717	-0-	-732	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 43V RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2436	-0-	-654	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	775	-0-	-310	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1733	-0-	-1417	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	44	-0-	-3149	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 24V RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1931	-0-	-197	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	539	-0-	-1771	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	11866	-0-	8766	8766	11866	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	10854	-0-	7854	16620	10854	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	8860	-0-	5760	22380	8860	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	61	-0-	-1861	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	699	-0-	-1009	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2756	-0-	-212	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1726	-0-	-66	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 65V RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 4V RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 66V RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 7V RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	88	-0-	-948	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	460	-0-	-1431	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	655	-0-	-1081	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4232	-0-	1132	1132	4232	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4782	-0-	1782	2914	4782	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4039	-0-	939	3853	4039	2			N	-0-					-0-
06	7228	X	3375	-0-	-3853	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 5V RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4348	-0-	-54	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	4017	-0-	-44	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1645	-0-	-147	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 74V RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2968	-0-	-56	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2728	-0-	-558	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 25V RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 7V RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1126	-0-	-218	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 32V RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1685	-0-	-23	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					2
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					2
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3168	-0-	-248	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	4115	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1920	-0-	-1180	135	1920	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1164	-0-	-135	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 78V RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2495	-0-	-115	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		Y	-0-			-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		Y	-0-			-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-			-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2		N	-0-			-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-			-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2		N	-0-			-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2		N	-0-			-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 26V RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
09	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 16V RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					20
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					20
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	Y	7					27
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	Y	1	28	1			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DCCO 3 WELL #: 79V RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 30V RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 2V RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 16V RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 8V RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1103	-0-	-487	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 9V RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					5
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					5
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					5
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					5
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					5
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					5
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WCCO 4 WELL #: 48V RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 69V RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1874	-0-	-254	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

01	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

01	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
02	3696 X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	4092 X	3868	-0-	-224	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3788	-0-	-142	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			Y	-0-					-0-
08	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			Y	-0-					-0-
11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
07	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
08	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	995	-0-	-125	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	278	-0-	-1210	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	988	-0-	-182	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 40V RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			Y	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	495	-0-	-195	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 27V RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 76V RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 46V RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 47V RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 49V RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	282	-0-	-334	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2					2
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					2
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					2
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					2
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					2
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			Y	-0-					2
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3005	-0-	205	250	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3117	-0-	17	267	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3446	X	3179	-0-	-267	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2475	-0-	-101	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1746	-0-	-1106	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			Y	-0-					-0-
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 75V RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	2191	2			Y	-0-					12
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					12
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					12
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					12
05	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			Y	-0-					12
06	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	2460	2			Y	-0-					12
07	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			Y	-0-					12
08	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	2153	2			Y	-0-					12
09	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			Y	-0-					12
10	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			Y	-0-	12	1			-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					6
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					6
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					6
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					6
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					6
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					6
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					6
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					6
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					6
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					6
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1522	2	8	9	Y	7					7

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5289	-0-	2289	2557	5289	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5004	-0-	1904	4461	5004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2010	-0-	-118	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1997	-0-	-253	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 61V RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2		Y	-0-			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					25
02	896	N	527	-0-	-369	-0-	527	2			Y	-0-					25
03	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			Y	-0-					25
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					25
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					25
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					25
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			Y	-0-					25
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25
09	1110	N	212	-0-	-898	-0-	212	2			Y	-0-					25
10	651	N	158	-0-	-493	-0-	158	2			Y	-0-					25
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					25
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1632	-0-	-468	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1921	-0-	-207	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2754	-0-	-438	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 30V RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 35V RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					2
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					2
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					2
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					2
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					2
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					2
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					2
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					2
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					2
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2652	-0-	-624	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2422	-0-	-1174	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	23071	2			N	-0-					-0-
08	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3695	-0-	695	1198	3695	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2693	-0-	-407	791	2693	2			N	-0-					-0-
06	2827	X	2036	-0-	-791	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	374	-0-	-496	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	708	-0-	-300	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	455	-0-	-655	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2429	-0-	-1353	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					-0-
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			Y	-0-					-0-
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	10	-0-	-2160	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	70	-0-	-2100	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1388	-0-	-264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 11V RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	858	-0-	-351	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 17V RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			Y	-0-					-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			Y	-0-					-0-
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	10838	-0-	7738	7738	10838	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8504	-0-	5504	13242	8504	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6212	-0-	3112	16354	6212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2035	-0-	-233	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2368	2	9	9	Y	8					8
04	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			Y	-0-					8
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					8
06	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			Y	-0-					8
07	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2			Y	-0-					8
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					8
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-					8
10	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			Y	-0-					8
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	Y	4					12
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8					8
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					8
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					8
05	1023	N	530	-0-	-493	-0-	530	2			Y	-0-					8
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	705	2			Y	-0-					8
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					8
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					8
09	720	N	352	-0-	-368	-0-	352	2			Y	-0-					8
10	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	2			Y	-0-					8
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					8
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WCCO 4 WELL #: 50V RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2055	-0-	-381	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	682	-0-	-2480	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	9	-0-	-2847	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					32
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					32
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					32
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					32
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					32
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					32
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					32
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					32
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					32
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					32
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					32
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5716	-0-	-192	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5546	-0-	-716	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4176	-0-	-1884	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5312	-0-	-1012	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4604	-0-	-1516	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4684	-0-	-1640	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3576	-0-	-1554	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					1
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					1
09	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			Y	-0-					1
10	806	N	350	-0-	-456	-0-	350	2			Y	-0-					1
11	720	N	337	-0-	-383	-0-	337	2			Y	-0-					1
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCCO 1 WELL #: 8V RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2179	-0-	-61	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	2	24	9	Y	22					46
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3005	2	25	9	Y	23					69
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3202	2	33	9	Y	30	89	1			10
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3091	2	29	9	Y	26					36
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3216	2	39	9	Y	35					71
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12					83
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	Y	4	70	1			17
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2456	2	12	9	Y	11					28
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2534	2	9	9	Y	8					36
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					44
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1					45
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 34,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	Y	10	30	1			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	189	-0-	-681	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2058	-0-	-154	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	682	-0-	-1612	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4036	-0-	1036	1036	4036	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	1625	3689	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3208	-0-	208	1833	3208	2			N	-0-					-0-
07	5010	X	3177	-0-	-1833	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3755	2	122	9	Y	111	91	1			20
02	3612	X	3392	-0-	-220	-0-	3392	2			Y	-0-					20
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	3833	2			Y	-0-					20
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			Y	-0-					20
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3762	2	94	9	Y	85	85	1			20
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			Y	-0-					20
07	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			Y	-0-					20
08	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3801	2			Y	-0-					20
09	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3610	2	86	9	Y	78	78	1			20
10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			Y	-0-					20
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2			Y	-0-					20
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	2		N	-0-			-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-			-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
03	1488	N	848	-0-	-640	-0-	848	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	7	-0-	-1463	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	90	-0-	-1398	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	810	N	212	-0-	-598	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 12V RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 33V RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 67V RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	669	-0-	-416	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	593	-0-	-307	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	484	-0-	-601	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2345	-0-	-325	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	975	-0-	-637	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1964	-0-	-108	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	1634	4341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3181	-0-	81	1715	3181	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	2654	-0-	-1715	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	N	6					6
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					6
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1669	2	1	9	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 29,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1353	-0-	-357	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 12D RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
*09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					6
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					6
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					6
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					6
03	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	1710	2			Y	-0-					6
04	2070	N	122	-0-	-1948	-0-	122	2			Y	-0-					6
05	3100	N	8034	-0-	4934	4934	8034	2			Y	-0-					6
06	3000	N	7727	-0-	4727	9661	7727	2			Y	-0-					6
07	3100	N	6841	-0-	3741	13402	6841	2			Y	-0-					6
08	19551	X	6149	-0-	-13402	-0-	6149	2			Y	-0-					6
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					6
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					6
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					6
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 55,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3130	-0-	-510	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			Y	-0-					-0-
10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					-0-
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3702	-0-		-855		-0-	3702	2		N	-0-			-0-
02	4088	X	3128	-0-		-960		-0-	3128	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	3877	-0-		-618		-0-	3877	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	3635	-0-		-715		-0-	3635	2		N	-0-			-0-
05	4340	X	3619	-0-		-721		-0-	3619	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	3277	-0-		-473		-0-	3277	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	3391	-0-		-484		-0-	3391	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3461	-0-		-414		-0-	3461	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	3141	-0-		-489		-0-	3141	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	2754	-0-		-873		-0-	2754	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	3175	-0-		-185		-0-	3175	2		N	-0-			-0-
12	3472	X	3384	-0-		-88		-0-	3384	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 5D RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3344	-0-		-531		-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
02	3500	X	2715	-0-		-785		-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
03	3782	X	3048	-0-		-734		-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
04	3570	X	2237	-0-		-1333		-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
05	3565	X	3199	-0-		-366		-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
06	3240	X	3064	-0-		-176		-0-	3064	2		Y	-0-			-0-
07	3175	X	3175	-0-		-0-		-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
08	3193	X	3155	-0-		-38		-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
09	3090	X	3073	-0-		-17		-0-	3073	2		Y	-0-			-0-
10	3193	X	3106	-0-		-87		-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
11	3060	X	2909	-0-		-151		-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
*12	3028	X	3028	-0-		-0-		-0-	3028	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-		-0-		-0-	1843	2		N	-0-			-0-
02	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-	1633	2		N	-0-			-0-
03	2016	N	2016	-0-		-0-		-0-	2016	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1769	-0-		-1		-0-	1769	2		N	-0-			-0-
05	1798	N	1638	-0-		-160		-0-	1638	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1429	-0-		-521		-0-	1429	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1555	-0-		-274		-0-	1555	2		N	-0-			-0-
08	1682	N	1682	-0-		-0-		-0-	1682	2		N	-0-			-0-
09	1496	N	1496	-0-		-0-		-0-	1496	2		N	-0-			-0-
10	1608	N	1608	-0-		-0-		-0-	1608	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	1564	-0-		-56		-0-	1564	2		N	-0-			-0-
12	1640	N	1640	-0-		-0-		-0-	1640	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
07	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
08	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
10	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
11	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
12	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	2514	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
06	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
03	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 18V RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
11	2985	N	2878	-0-	-107	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3323	-0-	-65	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3621	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3244	2	31	9	Y	28	27	1			1
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1686	-0-	-582	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	351	-0-	-858	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	625	-0-	-523	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6384	-0-	3284	3284	6384	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4285	-0-	1285	4569	4285	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4394	-0-	1294	5863	4394	2			N	-0-					-0-
06	10483	X	4620	-0-	-5863	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	66	-0-	-2414	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9058	-0-	6258	6258	9058	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19849	-0-	16749	23007	19849	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14820	-0-	11820	34827	14820	2			N	-0-					-0-
05	48392	X	13565	-0-	-34827	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
08	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
09	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
10	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
11	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
12	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

01	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3266	-0-	-290	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3750	-0-	-94	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	1647	-0-	-540	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1029	-0-	-614	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	803	-0-	-840	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1012	-0-	-578	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	845	-0-	-265	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1485	-0-	-531	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1012	-0-	-108	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 25V RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3203	-0-	103	247	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4580	-0-	1580	1827	4580	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	4868	-0-	2171	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	Y	3					22
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					22
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					29
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					32
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					32
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	40	1			1
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	225	-0-	-465	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	533	2	15	9	Y	14					14

TOTAL GAS PROD: 11,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2	N	-0-			-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2	N	-0-			-0-
08	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2	N	-0-			-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2	N	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	565	-0-	-2287	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6919	-0-	3919	6646	6919	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4789	-0-	1689	8335	4789	2			N	-0-					-0-
06	12054	X	3719	-0-	-8335	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1661	-0-	-215	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	652	-0-	-433	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1584	-0-	-426	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1118	-0-	-990	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11583	-0-	8483	8483	11583	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8007	-0-	5007	13490	8007	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6721	-0-	3621	17111	6721	2			N	-0-					-0-
11	22705	X	5594	-0-	-17111	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4674	-0-	-114	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3655	-0-	655	704	3655	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4918	-0-	1818	2522	4918	2			N	-0-					-0-
11	3174	X	652	-0-	-2522	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	674	-0-	-473	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2838	-0-	-354	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3040	-0-	-410	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1986	-0-	-1434	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

01	2666	N	881	-0-	-1785	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	20176	-0-	17076	17076	20176	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	17885	-0-	14885	31961	17885	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	16121	-0-	13021	44982	16121	2			Y	-0-					-0-
06	58759	X	13777	-0-	-44982	-0-	13777	2			Y	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			Y	-0-					-0-
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			Y	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					-0-
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			Y	-0-					-0-
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 36V RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 51V RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1013	-0-	-163	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2677	-0-	-39	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	3069	N	2230	-0-	-839	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2727	-0-	-280	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	154	-0-	-1117	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6692	-0-	3692	3692	6692	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13334	-0-	10234	13926	13334	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7518	-0-	4518	18444	7518	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	9053	-0-	-18444	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
10	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2226	-0-	-182	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2158	-0-	-332	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 9V RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 18V RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	411	-0-	-2889	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			Y	-0-					-0-
11	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	2			Y	-0-					-0-
12	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	965	-0-	-802	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2864	-0-	-19	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2618	-0-	-112	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2086	-0-	-642	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2041	-0-	-689	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2098	-0-	-599	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 5V RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 70V RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
04	2850	N	2689	-0-	-161	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
05	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
06	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		Y	-0-			-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 71V RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-
02	1904	N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2		N	-0-			-0-
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	8896	-0-	5796	5796	8896	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	5926	-0-	2926	8722	5926	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4864	-0-	1764	10486	4864	2		N	-0-			-0-
11	14308	X	3822	-0-	-10486	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 50V RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
02	2016	N	1572	-0-	-444	-0-	1572	2		Y	-0-			-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
06	2130	N	1466	-0-	-664	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
07	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
09	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
10	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
11	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
12	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-		-2	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1625	-0-		-55	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1600	-0-		-136	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-		-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1464	-0-		-210	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-		-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-		-52	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-		-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-		-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-		-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-		-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-		-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-		-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-		-132	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-		-144	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-		-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					1
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					1
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	611	-0-	-722	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	516	-0-	-624	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 2V RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 3V RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2302	-0-	-274	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	588	-0-	-2172	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-			-0-
02	812	N	639	-0-	-173	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2		N	-0-			-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2		N	-0-			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2		N	-0-			-0-
07	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2		N	-0-			-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
02	3220	X	3034	-0-	-186	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
05	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
12	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2		N	-0-			-0-
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2		N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2		N	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
06	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2		N	-0-			-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
02	1736	N	1465	-0-		-271	-0-	1465	2			Y	-0-			-0-
03	1953	N	1614	-0-		-339	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
04	1860	N	1709	-0-		-151	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
05	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
07	1767	N	1648	-0-		-119	-0-	1648	2			Y	-0-			-0-
08	1736	N	1700	-0-		-36	-0-	1687	2	13	9	Y	12			12
09	1650	N	1586	-0-		-64	-0-	1586	2			Y	-0-			12
10	1643	N	1577	-0-		-66	-0-	1577	2			Y	-0-			12
11	1650	N	1410	-0-		-240	-0-	1410	2			Y	-0-			12
12	1643	N	1563	-0-		-80	-0-	1563	2			Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 19,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2657	-0-		-133	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	2087	-0-		-433	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	2712	-0-		-16	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	2518	-0-		-62	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2578	-0-		-88	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	2246	-0-		-364	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	2486	-0-		-211	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
08	2697	X	2324	-0-		-373	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
09	2520	X	2327	-0-		-193	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	2300	-0-		-273	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	2282	-0-		-118	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	2355	-0-		-63	-0-	2355	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1227	-0-		-61	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1326	-0-		-24	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1404	-0-		-22	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
08	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
09	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1364	-0-		-31	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1308	-0-		-42	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 51D RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	896	N	679	-0-	-217	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	Y	20					38
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					38
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2					40
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	Y	2					42
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					42
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					42
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					42
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	Y	5	46	1			1
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					2
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					2
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2244	-0-	-108	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2890	-0-		-24	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2531	-0-		-129	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-		-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2780	-0-		-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-		-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2764	-0-		-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2785	-0-		-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2644	-0-		-208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2673	-0-		-87	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2724	-0-		-66	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2633	-0-		-126	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	149	-0-		-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-		-84	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-		-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-		-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-		-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-		-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-		-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	967	-0-		-25	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-		-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-		-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	689	-0-		-148	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	759	-0-		-141	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	701	-0-		-260	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-		-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-		-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-		-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3760	-0-	-680	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2453	-0-	-39	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					7
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	343	2			Y	-0-					7
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3					10
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					10
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11					21
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	330	2	12	9	Y	11					32
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			Y	-0-					32
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	2	1	9	Y	1					33
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					33
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	21	1			12
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DCCO 4 WELL #: 52V RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5079	-0-	1979	1979	5079	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	979	-0-	-1821	158	979	2			N	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	650	-0-	-1570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	910	-0-	-1384	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	912	-0-	-1308	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1266	-0-	-687	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	872	-0-	-1081	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	755	-0-	-1225	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 42V RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	960	N	382	-0-	-578	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	916	-0-	-232	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					3
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					3
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					3
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					3
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	94	-0-	-2200	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3461	-0-	661	661	3461	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7895	-0-	4795	5456	7895	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6355	-0-	3355	8811	6355	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	5852	-0-	-8811	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7	9	Y	6					6
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	676	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	996	-0-	-1298	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	663	-0-	-1476	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					2
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					2
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1471	2	90	9	Y	82	81	1			1
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 53V RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	242	-0-		-223	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-		-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-		-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	14	-0-		-358	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-		-100	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	210	-0-		-751	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 60D RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-		-569	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4033	-0-		-369	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-		-361	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3325	-0-		-922	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3974	-0-		-76	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3982	-0-		-48	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3790	-0-		-240	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	483	-0-		-3477	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	21005	X	21005	-0-		-0-	-0-	21005	2			Y	-0-					-0-
11	20455	X	20455	-0-		-0-	-0-	20455	2			Y	-0-					-0-
*12	18617	X	18617	-0-		-0-	-0-	18617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 20V RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-		-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-		-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-		-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-		-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	750	N	501	-0-		-249	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-		-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 19V RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 28V RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2962	-0-	-230	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2318	-0-	-6	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1738	-0-	-835	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7146	-0-	4146	4146	7146	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6816	-0-	3716	7862	6816	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5305	-0-	2205	10067	5305	2			N	-0-					-0-
09	14499	X	4432	-0-	-10067	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 21V RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	784	N	655	-0-	-129	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 17V RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3100	-0-	-0-	35	3100	2			N	-0-					-0-
02	2634	N	2599	-0-	-35	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
10	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					9
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					9
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					9
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
02	504	N	184	-0-	-320	-0-	184	2			Y	-0-					7
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					7
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					7
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					7
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					7
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					7
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					9
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					9
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					9
05	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-					9
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					9
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					9
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					9
09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1395	2	9	9	Y	8					17
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					20
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1377	2	2	9	Y	2	15	1			7
*12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3151	-0-	-433	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3423	-0-	-237	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1878	-0-	-1780	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
07	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
08	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
09	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
10	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
12	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 23V RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 24V RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*11	812	N	657	-0-	-155	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 2D RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3344	-0-	244	329	3344	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2384	-0-	-248	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 60V RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 61V RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1862	-0-		-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1717	-0-		-47	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1855	-0-		-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1684	-0-		-116	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1827	-0-		-95	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1761	-0-		-339	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1757	-0-		-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1705	-0-		-65	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-		-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1049	-0-		-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-		-43	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-		-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-		-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-		-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1010	-0-		-610	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	957	-0-		-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	974	-0-		-196	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	937	-0-		-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1027	-0-		-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-		-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	990	N	812	-0-		-178	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	732	-0-		-291	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	909	-0-		-141	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-		-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-		-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-		-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9					9
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6					15
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	Y	12					27
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1					28
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					28
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					28
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					28
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					28
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	26	1			2
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1863	-0-	-265	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	925	-0-	-365	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	442	-0-	-922	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3600	-0-	-2228	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4586	-0-	-1054	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4752	-0-	-1076	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4543	-0-	-1097	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4550	-0-	-1278	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1					1
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	687	2	7	9	Y	6					7
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
03	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
10	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
11	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
12	2728	N	2383	-0-	-345	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
02	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
08	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
03	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2		Y	-0-			-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
07	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	2321	2		Y	-0-			-0-
08	2480	N	3	-0-	-2477	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-			-0-
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	2562	-0-	-322	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
04	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
05	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	4	-0-	-3127	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1057	-0-	-483	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	571	-0-	-1444	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	961	N	99	-0-	-862	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1053	-0-		-435	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1051	-0-		-265	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-		-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1266	-0-		-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1242	-0-		-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1154	-0-		-76	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-		-171	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1064	-0-		-136	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-		-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1413	-0-		-106	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1372	-0-		-28	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1434	-0-		-116	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1469	-0-		-19	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-		-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1322	-0-		-118	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1321	-0-		-136	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1203	-0-		-207	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1240	-0-		-124	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	848	-0-		-132	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-		-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-		-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					4
11	1050	N	200	-0-		-850	-0-	200	2			Y	-0-					4
12	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 25V RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	824	-0-	-706	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2			Y	-0-					13
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					13
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					13
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					13
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					13
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-					13
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	Y	10					23
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					23
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	21	1			2
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	362	-0-	-1138	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	2					2
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					2
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					2
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					2
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	718	-0-	-2372	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 63V RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1046	-0-	-746	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
07	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 30V RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-		-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-		-32	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-		-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-		-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-		-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					12
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					14
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					15
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					21
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2					23
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					23
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					23
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					23
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					24
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1	12	1			13
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			Y	-0-					28
02	3276	X	3167	-0-	-109	-0-	3167	2			Y	-0-					28
03	3782	X	2570	-0-	-1212	-0-	2570	2			Y	-0-					28
04	3660	X	1511	-0-	-2149	-0-	1511	2			Y	-0-					28
05	3782	X	1052	-0-	-2730	-0-	1052	2			Y	-0-					28
06	3390	X	916	-0-	-2474	-0-	916	2			Y	-0-					28
07	3503	X	787	-0-	-2716	-0-	787	2			Y	-0-					28
08	2573	X	704	-0-	-1869	-0-	704	2			Y	-0-					28
09	1500	X	567	-0-	-933	-0-	567	2			Y	-0-					28
10	1054	X	479	-0-	-575	-0-	479	2			Y	-0-					28
11	930	X	155	-0-	-775	-0-	155	2			Y	-0-					28
12	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1532	-0-	-793	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	970	-0-	-549	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	549	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1087	2	68	9	Y	62	61	1			1
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1172	2	50	9	Y	45					45

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					10
02	1372	N	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			Y	-0-					10
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					10
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			Y	-0-					10
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	2			Y	-0-					10
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			Y	-0-					10
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					10
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					10
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			Y	-0-					10
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1437	2	4	9	Y	4					14
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			Y	-0-					14
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1914	-0-	-396	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-		-98	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	938	-0-		-82	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-		-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1855	-0-		-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1846	-0-		-14	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-		-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1830	-0-		-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1712	-0-		-88	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1677	-0-		-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1279	-0-		-611	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 67V RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2176	-0-	-232	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	813	-0-	-1419	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	479	-0-	-2063	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3832	2	18	9	Y	16					16
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3557	2	31	9	Y	28					44
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3796	2	44	9	Y	40	84	1			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4653	2	21	9	Y	19					19
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4281	2	12	9	Y	11					30
06	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	3792	2	7	9	Y	6					36
07	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	3094	2	9	9	Y	8					44
08	4836	X	3092	-0-	-1744	-0-	3086	2	6	9	Y	5	48	1			1
09	4680	X	3712	-0-	-968	-0-	3686	2	26	9	Y	24	1	1			24
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	2			Y	-0-					24
11	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3540	2	2	9	Y	2					26
12	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 44,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

01	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3313	-0-	-75	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			Y	-0-					12
02	2548	N	2499	-0-	-49	-0-	2499	2			Y	-0-					12
03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					12
04	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			Y	-0-					12
05	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	2476	2			Y	-0-					12
06	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			Y	-0-					12
07	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			Y	-0-					12
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			Y	-0-					12
09	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2337	2			Y	-0-					12
10	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			Y	-0-					12
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					12
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					15
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			Y	-0-					15
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					15
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					15
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					15
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	15	1			-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	Y	12					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	380	2	4	9	Y	4					25
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6					31
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	333	2	4	9	Y	4					35
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	426	2	4	9	Y	4					39
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	2	18	9	Y	16	47	1			8
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	1	1			7
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					7
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	312	2	11	9	Y	10					17
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	309	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					3
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	690	N	139	-0-	-551	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5419	-0-	2419	2419	5419	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3718	-0-	618	3037	3718	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4317	-0-	1217	4254	4317	2			Y	-0-					-0-
09	8874	X	4620	-0-	-4254	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5066	2	6	9	Y	5					14
02	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4569	2	6	9	Y	5					19
03	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5020	2	1	9	Y	1					20
04	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4886	2	4	9	Y	4					24
05	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4899	2	13	9	Y	12					36
06	4920	X	4725	-0-	-195	-0-	4719	2	6	9	Y	5					41
07	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4877	2	1	9	Y	1					42
08	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			Y	-0-					42
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	4729	2			Y	-0-					42
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4941	2	1	9	Y	1					43
11	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			Y	-0-					43
12	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	4671	2	26	9	Y	24	55	1			12

TOTAL GAS PROD: 57,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DCCO 3 WELL #: 33V RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 29V RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 31V RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2905	-0-	-259	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5304	-0-	-1175	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5002	-0-	-1477	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4442	-0-	-1828	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5458	-0-	-1021	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	631	-0-	-981	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	459	2	14	9	Y	13					41
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	225	2	1	9	Y	1					42
03	589	N	231	-0-	-358	-0-	224	2	7	9	Y	6					48
04	450	N	223	-0-	-227	-0-	222	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	150	2	3	9	Y	3					3
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	155	2	2	9	Y	2					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	Y	13					18
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	Y	7					25
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5					30
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2					32
12	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2829	-0-	-363	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					3
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					3
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					3
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					3
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			Y	-0-					3
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					3
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					3
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			Y	-0-					3
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					3
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					3
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 6V RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 34V RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2439	-0-	-137	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	3	-0-	-1827	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	13	-0-	-1878	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	278	-0-	-1552	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					8
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					8
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					8
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					8
05	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			N	-0-					8
06	1080	N	460	-0-	-620	-0-	460	2			N	-0-					8
07	1178	N	336	-0-	-842	-0-	336	2			N	-0-					8
08	837	N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-					8
09	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					8
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					8
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					8
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 7V RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2113	-0-	-15	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2984	-0-	-124	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3047	-0-	-163	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
06	2160	X	1611	-0-	-549	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
07	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	12554	-0-	9454	9454	12554	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	12361	-0-	9361	18815	12361	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	11151	-0-	8051	26866	11151	2		N	-0-			-0-
11	36966	X	10100	-0-	-26866	-0-	10100	2		N	-0-			-0-
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14053	X	6816	-0-	-7237	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 46V RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38077	X	14902	-0-	-23175	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	2732	-0-	-361	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
02	2660	X	2500	-0-	-160	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
06	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
07	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
08	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
09	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-
10	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
11	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
12	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2		N	-0-			-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2		N	-0-			-0-
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 32V RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	664	-0-	-232	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

01	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1850	-0-	-110	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 24V RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					5
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					5
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					5
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					5
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			Y	-0-					5
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					5
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					5
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	343	2	8	9	Y	7					12
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					12
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					3
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			Y	-0-					3
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					3
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					3
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	Y	1					4
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					4
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2091	-0-	-205	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1611	-0-	-489	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1981	-0-	-359	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1321	-0-	-583	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1812	-0-	-348	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 9V RRCID -> 187542 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2113	-0-	-99	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1753	-0-	-572	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2336	-0-	-330	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 10V RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2	-0-	-2158	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 51V RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 49V RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2781	-0-	-299	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 48V RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2817	-0-	-95	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 55V RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	2573	N	882	-0-	-1691	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1284	-0-	-1146	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 8V RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3163	-0-	-253	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	Y	4					18
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	Y	3					21
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2882	2	4	9	Y	4					25
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2904	2	8	9	Y	7					32
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2832	2	6	9	Y	5					37
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	2690	2			Y	-0-					37
07	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2			Y	-0-					37
08	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					37
09	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2536	2			Y	-0-					37
10	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			Y	-0-					37
11	2760	X	2513	-0-	-247	-0-	2513	2			Y	-0-					37
*12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1547	2	1	9	Y	1					1
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			Y	-0-					1
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			Y	-0-					1
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			Y	-0-					1
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			Y	-0-					1
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					1
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			Y	-0-					1
12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2884	-0-	-280	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
02	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18					22
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	Y	10					32
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					52
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	49	1			18
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	2	10	9	Y	9					27
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8					35
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17					52
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	48	1			6
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8	1	1			13
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					13
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					13
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 17,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1721	-0-	-387	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1433	-0-	-471	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	551	-0-	-1030	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1623	-0-	-141	-0-	1599	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1218	-0-	-952	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-					-0-
05	2702	N	2575	-0-	-127	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2034	-0-	-539	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 80V RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 81V RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 82V RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2095	-0-	-593	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			Y	-0-					-0-
04	2864	N	2848	-0-	-16	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	690	X	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713	X	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	952	-0-	-319	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3125	-0-	-95	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2595	-0-	-65	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12					54
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4					58
03	992	N	38	-0-	-954	-0-	37	2	1	9	Y	1					59
04	960	N	8	-0-	-952	-0-	8	2			Y	-0-					59
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					59
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					59
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	Y	3					28
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					33
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7					40
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	Y	10	41	1			9
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	Y	4					13
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					13
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					13
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					13
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					15
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					15
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					15
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					13
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					16
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					16
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					16
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					16
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					16
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					16
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					20

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	949	-0-	-367	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2204	-0-	2204	2204	2204	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2204					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11092	-0-	11092	13296	11092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1838	-0-	-487	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 54V RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	231	-0-	231	231		231	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1715	-0-	-105	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2291	-0-	-341	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	43	-0-	-1321	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	575	-0-	-657	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	100	-0-	-2938	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2103	-0-	-935	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1882	-0-	-1058	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1784	-0-	-1192	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					5
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					5
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					5
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			Y	-0-					5
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			Y	-0-					5
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					5
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			Y	-0-					5
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					5
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1217	2	7	9	Y	6					11
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	2			Y	-0-					11
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					11
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	N	77	-0-	-1033	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 48V RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2001	-0-	-155	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2309	-0-	-239	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1683	-0-	-137	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	578	-0-	-652	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	750	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1479	-0-		-61	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1607	-0-		-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1032	-0-		-618	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	677	-0-		-1028	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1160	-0-		-452	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2026	-0-		-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1730	-0-		-146	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1917	-0-		-67	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-		-143	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-		-28	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1829	-0-		-62	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1787	-0-		-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1845	-0-		-46	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-		-44	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-		-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1452	-0-		-168	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1511	-0-		-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-		-69	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1508	-0-		-22	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1401	-0-		-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-		-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2206	-0-	-6	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2704	-0-	-180	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*11	684	N	560	-0-	-124	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2575	-0-	-85	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
*11	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3334	-0-	-250	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3187	-0-	-653	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1971	-0-	-549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	Y	3					32
02	1960	N	1818	-0-	-142	-0-	1811	2	7	9	Y	6					38
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1941	2	6	9	Y	5					43
04	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1836	2	9	9	Y	8					51
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1870	2	4	9	Y	4					55
06	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1615	2	4	9	Y	4					59
07	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1582	2			Y	-0-					59
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					59
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					59
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					59
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	41	1			27
*12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			Y	-0-	2	1			25

TOTAL GAS PROD: 23,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
06	2430	N	1928	-0-	-502	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
07	2449	N	5	-0-	-2444	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	6300	-0-	3200	3200	6300	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	9679	-0-	6679	9879	9679	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	8342	-0-	5242	15121	8342	2		N	-0-			-0-
11	22464	X	7343	-0-	-15121	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-			-0-
12	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
02	2324	N	2217	-0-	-107	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
04	2310	N	616	-0-	-1694	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
05	2449	N	1091	-0-	-1358	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
06	2490	N	352	-0-	-2138	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3284	-0-	284	284	3284	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	2989	-0-	-111	173	2989	2		Y	-0-			-0-
11	2822	N	2649	-0-	-173	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
12	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 32V RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1958	-0-	-2	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	6	-0-	-1947	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	68	-0-	-614	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 50V RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 78V RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2372	-0-	-232	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 77V RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2266	-0-	-86	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 53V RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	37 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	45 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	865	-0-	-275	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					2
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					2
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					2
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					2
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					2
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					2
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					2
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					2
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1443	2	1	9	Y	1					1
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1469	2	1	9	Y	1					2
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1402	2	13	9	Y	12					14
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	Y	9					23
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					23
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1387	2	18	9	Y	16					39
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1457	2	13	9	Y	12					51
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	46	1			7
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	1	1			15

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3545	-0-		-237	-0-	3545	2			Y	-0-					18
02	3416	X	3192	-0-		-224	-0-	3192	2			Y	-0-					18
03	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					18
04	3420	X	3165	-0-		-255	-0-	3165	2			Y	-0-					18
05	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					18
*06	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	3782	2			Y	-0-	15	7			3
07	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					3
08	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					3
09	3780	X	3702	-0-		-78	-0-	3702	2			Y	-0-					3
10	3968	X	3933	-0-		-35	-0-	3933	2			Y	-0-					3
11	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					3
12	3968	X	3937	-0-		-31	-0-	3937	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2930	-0-		-77	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2623	-0-		-65	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2919	-0-		-57	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2255	-0-		-595	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2435	-0-		-510	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2642	-0-		-268	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2934	-0-		-166	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2760	-0-		-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-		-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-		-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	504	N	315	-0-		-189	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	620	N	99	-0-		-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1852	-0-	-164	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	248	-0-	-802	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2287	-0-	-65	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2281	-0-	-209	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 52V RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2871	-0-	-517	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	N	17					17
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	N	6					23
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	2	11	9	N	10					33
07	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1773	2	2	9	N	2					35
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					35
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					35
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					35
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					35
12	1860	N	531	-0-	-1329	-0-	531	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	2			Y	-0-					20
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-					20
03	62	N	42	-0-	-20	-0-		42	2			Y	-0-					20
04	60	N	43	-0-	-17	-0-		43	2			Y	-0-					20
05	62	N	46	-0-	-16	-0-		46	2			Y	-0-					20
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			Y	-0-					20
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			Y	-0-					20
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			Y	-0-					20
09	60	N	49	-0-	-11	-0-		49	2			Y	-0-					20
10	93	N	76	-0-	-17	-0-		76	2			Y	-0-					20
11	120	N	67	-0-	-53	-0-		67	2			Y	-0-					20
12	62	N	36	-0-	-26	-0-		36	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2050	-0-	-120	-0-		2050	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-		1885	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-		2072	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-		1977	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-		1905	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-		2050	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		2074	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-		1779	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1941	-0-	-136	-0-		1941	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1326	-0-	-384	-0-		1326	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1712	-0-	-396	-0-		1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-		829	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-		885	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-		871	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-		887	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-		831	2			Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-		860	2	2	9	Y	2					2
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-		831	2	6	9	Y	5					7
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-		850	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 13V RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	319	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	255	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3569	-0-	-127	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	940	-0-	-2900	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	30	-0-	-3930	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	1057	-0-	-3035	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3626	-0-	-466	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
10	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	21	-0-	-3489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	668	-0-	-727	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	207	-0-	-941	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

01	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1402	-0-	-222	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3963	-0-	963	1006	3963	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3516	-0-	416	1422	3516	2			Y	-0-					-0-
06	4638	X	3216	-0-	-1422	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					2
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			Y	-0-					2
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					2
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
08	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			Y	-0-					2
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1260	-0-	-1592	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	23119	-0-	20019	20019	23119	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17686	-0-	14686	34705	17686	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14468	-0-	11368	46073	14468	2			N	-0-					-0-
06	57965	X	11892	-0-	-46073	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
07	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-		-20	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-		-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1682	-0-		-58	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1678	-0-		-151	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-		-94	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1664	-0-		-16	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1678	-0-		-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	923	-0-		-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	753	-0-		-255	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	530	-0-		-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	900	N	365	-0-		-535	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	837	N	134	-0-		-703	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	510	N	75	-0-		-435	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	372	N	89	-0-		-283	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-		-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-		-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1104	-0-		-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-		-56	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	807	-0-		-309	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	945	-0-		-135	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1133	-0-		-76	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-		-17	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-		-79	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 52V RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2885	-0-	-139	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	814	-0-	-2336	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1637	-0-	-1513	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	1180	-0-	-2075	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1276	-0-	-1979	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
09	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	27131	2			N	-0-					-0-
10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
11	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
12	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1565	-0-	-423	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4240	-0-	1240	4250	4240	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3991	-0-	891	5141	3991	2			N	-0-					-0-
06	8666	X	3525	-0-	-5141	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 42V RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15	25	1			3
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7					10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	724	2	30	9	Y	27					37
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	41	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

01	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2993	-0-	-171	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	976	-0-	-2558	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025 - WELL PLUGGED 07/21/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 47V RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	245	-0-	-1181	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	93	-0-	-1017	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 49V RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 50V RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 53V RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2206	-0-	-398	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 54V RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	835	-0-	-467	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	907	-0-	-736	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					3
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	Y	3					6
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	Y	10					16
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4	9	Y	4					20
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	Y	6					26
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	42	1			1
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
09	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
10	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	10817	-0-	-4183	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	10400	-0-	-5100	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2208	-0-	-256	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2243	-0-	-157	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1963	-0-	-527	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	562	-0-	-1388	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	8	-0-	-1942	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2471	-0-	-161	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	563	-0-	-2227	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			Y	-0-					8
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					8
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					8
04	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	2			Y	-0-					8
05	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	2			Y	-0-					8
06	3840	X	3546	-0-	-294	-0-	3546	2			Y	-0-					8
07	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2			Y	-0-					8
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			Y	-0-					8
09	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3375	2	1	9	Y	1					9
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3593	2	1	9	Y	1					10
11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3398	2			Y	-0-					10
12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 44,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	750	-0-	-335	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					9
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					21
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	191	2	2	9	Y	2					23
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					23
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					23
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					23
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					2
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					2
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					2
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					2
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					2
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					2
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					2
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					2
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

01	1705	N	827	-0-	-878	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	815	3128	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2587	-0-	-413	402	2587	2			Y	-0-					-0-
07	3199	X	2797	-0-	-402	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					7
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2					9
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1					10
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					10
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					10
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					10
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					10
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					10
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					10
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					10
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-		506	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-		540	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-		529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-		532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-		508	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-		526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-		539	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-		415	2			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-		484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-		292	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-		210	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-		174	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	81	-0-	-189	-0-		81	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	50	-0-	-167	-0-		50	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	23	-0-	-163	-0-		23	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-		231	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-		279	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-		2171	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-		1827	2			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-		1980	2			N	-0-					-0-
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-		1921	2			N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-		2036	2			N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-		1988	2			N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2			N	-0-					-0-
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-		1905	2			N	-0-					-0-
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-		2007	2			N	-0-					-0-
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2			N	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2			N	-0-					-0-
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-		2011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2457	-0-		-35	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2716	-0-		-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2694	-0-		-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2496	-0-		-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2526	-0-		-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2469	-0-		-414	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2343	-0-		-261	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	478	-0-		-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-		-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-		-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-		-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-		-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-		-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-		-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-		-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-		-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-		-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-		-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-			-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-			-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-			-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-			-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-			-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-			-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2468	-0-	-442	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	968	-0-	-1942	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	35692	2			N	-0-					-0-
11	32899	X	32899	-0-	-0-	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
12	33159	X	33159	-0-	-0-	-0-	33159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	14261	-0-	11161	11161	14261	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10250	-0-	7250	18411	10250	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8784	-0-	5684	24095	8784	2			N	-0-					-0-
11	31573	X	7478	-0-	-24095	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10					10
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1751	2	46	9	Y	42	41	1			11
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	1	1			10
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					10
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					10
06	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					10
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8					18
08	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1614	2	1	9	Y	1					19
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12	31	1			-0-
10	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1945	-0-	-771	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1631	-0-	-329	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3954	-0-	-276	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3838	-0-	-332	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	2	12	9	Y	11					31
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7					38
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	2	10	9	Y	9					47
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	Y	2	28	1			21
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1					22
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					22
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	Y	1					23
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2087	2	2	9	Y	2					25
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9					34
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					34
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	32	1			2
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1755	-0-	1755	1755	1755	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	Y	5					32
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	Y	10					42
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	43	1			-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1146	2	18	9	Y	16					16
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	Y	1					17
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					18
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	Y	9					27
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	24	1			4
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1012	2	1	9	Y	1					1
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	930	2	9	9	Y	8					9
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					12
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-					12
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					12
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			Y	-0-					12
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					12
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-					17
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	967	2			Y	-0-					17
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					17
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					17
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					17
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-					17
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	2			Y	-0-					17
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			Y	-0-					17
09	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			Y	-0-					17
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			Y	-0-					17
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					17
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2064	-0-	-484	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1744	-0-	-550	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1545	-0-	-718	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1556	-0-	-484	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1353	-0-	-387	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 11V RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2611	-0-		-24		-0-	2611	2			Y	-0-				-0-
02	2380	N	2218	-0-		-162		-0-	2218	2			Y	-0-				-0-
03	2604	N	2463	-0-		-141		-0-	2463	2			Y	-0-				-0-
04	2520	N	2353	-0-		-167		-0-	2353	2			Y	-0-				-0-
05	2449	N	2336	-0-		-113		-0-	2336	2			Y	-0-				-0-
06	2370	N	2129	-0-		-241		-0-	2129	2			Y	-0-				-0-
07	2418	N	2271	-0-		-147		-0-	2271	2			Y	-0-				-0-
08	2325	N	2265	-0-		-60		-0-	2265	2			Y	-0-				-0-
09	2143	N	2143	-0-		-0-		-0-	2143	2			Y	-0-				-0-
10	2263	N	2222	-0-		-41		-0-	2222	2			Y	-0-				-0-
11	2190	N	2148	-0-		-42		-0-	2148	2			Y	-0-				-0-
12	2250	N	2250	-0-		-0-		-0-	2250	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

01	1736	N	805	-0-		-931		-0-	805	2			Y	-0-				-0-
02	1568	N	326	-0-		-1242		-0-	326	2			Y	-0-				-0-
03	1736	N	185	-0-		-1551		-0-	185	2			Y	-0-				-0-
04	780	N	495	-0-		-285		-0-	495	2			Y	-0-				-0-
05	503	N	503	-0-		-0-		-0-	503	2			Y	-0-				-0-
06	1155	N	1155	-0-		-0-		-0-	1155	2			Y	-0-				-0-
07	1308	N	1308	-0-		-0-		-0-	1308	2			Y	-0-				-0-
08	1440	N	1440	-0-		-0-		-0-	1440	2			Y	-0-				-0-
09	1334	N	1334	-0-		-0-		-0-	1334	2			Y	-0-				-0-
10	1302	N	1270	-0-		-32		-0-	1270	2			Y	-0-				-0-
11	1380	N	1146	-0-		-234		-0-	1146	2			Y	-0-				-0-
12	1364	N	1324	-0-		-40		-0-	1324	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3121	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	2632	X	2279	-0-	-353	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3499	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3563	2	7	9	Y	6					6
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3611	2	28	9	Y	25	31	1			-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	2	4	9	Y	4					4
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	2	4	9	Y	4					8
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	2	29	9	Y	26	34	1			-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2568	-0-	-346	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1012	2	40	9	Y	36	35	1			1
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	162	-0-	-558	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	242	-0-	-388	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					10
02	1400	N	1116	-0-	-284	-0-	1116	2			Y	-0-					10
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					10
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					10
05	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			Y	-0-					10
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			Y	-0-					10
07	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1242	2	6	9	Y	5					15
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					15
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3					18
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					18
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-	13	1			5
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	2	23	9	Y	21	20	1			1
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 79V RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 6V RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 44V RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		468	-0-	468	538	468	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		406	-0-	406	944	406	1			N	-0-					-0-
08	1417	X	473	-0-	-944	-0-	473	1			N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	958	-0-	-662	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	961	N	460	-0-	-501	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 12V RRCID -> 192001 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	N	392	-0-	-952	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	28	-0-	-406	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	898	-0-	-332	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2419	-0-	-45	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1487	-0-	-25	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2652	-0-	-107	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

01	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
02	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
03	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
05	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3216	-0-	-60	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1798	-0-	-218	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3070	-0-	70	336	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3374	-0-	274	610	3374	2			Y	-0-					-0-
06	2908	X	2298	-0-	-610	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	961	X	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	930	X	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					25
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	681	2	3	9	Y	3					28
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	Y	5					33
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4					37
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	723	2	1	9	Y	1					38
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					38
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	717	2	8	9	Y	7					45
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	29	1			19
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	493	2	3	9	Y	3					22
10	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			Y	-0-					22
11	720	N	359	-0-	-361	-0-	358	2	1	9	Y	1					23
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2509	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	2268	N	2260	-0-	-8	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2408	-0-	-289	-0-	2336	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2373	2	7	9	Y	6					6
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2486	2	29	9	Y	26					32
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2694	2	20	9	Y	18					50
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2463	2	29	9	Y	26	76	1			-0-
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2414	2	42	9	Y	38					38

TOTAL GAS PROD: 29,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	187	-0-	187	379	187	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	164	-0-	164	543	164	2			N	-0-					-0-
05	666	X	123	-0-	-543	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					2
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					2
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					2
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					2
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					2
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			Y	-0-					2
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			Y	-0-					2
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					2
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	179	-0-		-441	-0-		179	2			Y	-0-					17
02	420	N	86	-0-		-334	-0-		86	2			Y	-0-					17
03	341	N	73	-0-		-268	-0-		73	2			Y	-0-					17
04	180	N	75	-0-		-105	-0-		75	2			Y	-0-					17
05	93	N	36	-0-		-57	-0-		36	2			Y	-0-					17
06	278	N	278	-0-		-0-	-0-		278	2			Y	-0-					17
07	93	N	3	-0-		-90	-0-		3	2			Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					17
09	270	N	-0-	-0-		-270	-0-						Y	-0-					17
10	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 13V RRCID -> 192798 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

01	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-		2346	2			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-		2144	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-		2125	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-		2264	2			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-		2258	2			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-		2125	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-		2206	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-		2151	2			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-		1964	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-		2077	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-		2012	2			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-		2010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1364	2	7	9	Y	6					36
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	1134	2	7	9	Y	6					42
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1430	2	10	9	Y	9	44	1			7
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	Y	16					23
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					23
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			Y	-0-					23
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1403	2	1	9	Y	1					24
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-	23	1			1
09	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	2			Y	-0-					1
10	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			Y	-0-					1
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			Y	-0-					1
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1530	2	25	9	Y	23	23	1			25
02	1428	N	1365	-0-	-63	-0-	1365	2			Y	-0-					25
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					25
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					25
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	2	33	9	Y	30	30	1			25
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					25
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					25
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-					25
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			Y	-0-					25
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					25
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					25
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1318	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
02	1344	N	1107	-0-	-237	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1357	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	460	2	8	9	Y	7					7
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					7
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	564	2	19	9	Y	17					24
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	380	2	4	9	Y	4					28
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					28
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					28
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					12
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			Y	-0-					12
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					12
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					12
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					12
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			Y	-0-					12
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					12
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					12
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					12
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	84	-0-	-2799	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	575	-0-	-2057	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	520	-0-	-1898	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4877	-0-	1877	1877	4877	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7895	-0-	4795	6672	7895	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	7506	-0-	4506	11178	7506	2			Y	-0-					-0-
07	19045	X	7867	-0-	-11178	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1295	2	1	9	Y	1					1
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1192	2	1	9	Y	1					2
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			Y	-0-					2
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			Y	-0-					2
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			Y	-0-					2
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			Y	-0-					2
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					2
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1648	-0-	-2258	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3432	-0-	-460	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3655	-0-	-515	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3716	-0-	-593	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3671	-0-	-319	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
02	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
04	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
05	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
06	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	19693	2			N	-0-					-0-
07	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
08	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	2		Y	-0-			-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		Y	-0-			-0-
03	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5042	2		Y	-0-			-0-
04	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-
05	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-
06	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4839	2		Y	-0-			-0-
07	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	5122	2		Y	-0-			-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2		Y	-0-			-0-
09	4890	X	4888	-0-	-2	-0-	4888	2		Y	-0-			-0-
10	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2		Y	-0-			-0-
11	5130	X	4751	-0-	-379	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
12	5301	X	5008	-0-	-293	-0-	5008	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 25V RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			11
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			11
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2		Y	-0-			11
04	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2		Y	-0-			11
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			11
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2		Y	-0-			11
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			11
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2		Y	-0-			11
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-			11
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2		Y	-0-			11
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			11
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8373	-0-	5273	10066	8373	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	6697	-0-	3897	13963	6697	2		N	-0-			-0-
03	19962	X	5999	-0-	-13963	-0-	5999	2		N	-0-			-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-			-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2119	-0-	-205	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

01	1860	N	939	-0-	-921	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
12	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1064	-0-	-1036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3470	-0-	470	470	3470	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3785	-0-	685	1155	3785	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3686	-0-	586	1741	3686	2			N	-0-					-0-
09	5272	X	3531	-0-	-1741	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*12	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	776	-0-	-260	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3042	2	30	9	Y	27	6	1			32
02	2968	X	2772	-0-	-196	-0-	2738	2	34	9	Y	31					63
03	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3035	2	48	9	Y	44	89	1			18
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2950	2	43	9	Y	39					57
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3039	2	31	9	Y	28					85
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	Y	33	94	1			24
07	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3012	2	34	9	Y	31	2	1			53
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3035	2	12	9	Y	11	63	1			1
09	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2927	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	492	N	323	-0-	-169	-0-	323	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1562	-0-		-608	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-		-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2468	-0-		-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-		-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2424	-0-		-242	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2399	-0-		-61	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2628	-0-		-162	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-		-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2187	-0-		-107	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1946	-0-		-126	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-		-15	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2156	-0-		-4	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2152	-0-		-49	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2195	-0-		-37	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2108	-0-		-52	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-		-83	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2093	-0-		-77	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-		-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-		-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	267	-0-	-243	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	667	-0-	-593	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	482	-0-	-851	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	283	-0-	-1067	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	311	-0-	-929	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	353	2	41	9	Y	37					37
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					39
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					39
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	253	2	12	9	Y	11					50
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	355	2	1	9	Y	1	31	1			20
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-	1	1			19

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1893	-0-	-179	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4997	-0-	-211	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4520	-0-	-184	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4347	-0-	-483	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2695	-0-	-469	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3206	-0-	-4	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1067	2	3	9	Y	3					10
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					10
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			Y	-0-					10
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			Y	-0-					10
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-					10
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					10
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					10
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					10
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					10
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					10
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					10
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					23
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					23
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					23
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					23
06	750	N	393	-0-	-357	-0-	393	2			Y	-0-					23
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					23
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					23
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					23
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	1			23
11	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			Y	-0-					23
12	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2004	-0-	-40	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2429	-0-	-203	-0-	2395	2	34	9	Y	31	30	1			1
03	2883	X	2045	-0-	-838	-0-	2045	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2880	X	1594	-0-	-1286	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	1476	-0-	-1500	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1234	-0-	-1646	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1520	-0-	-1146	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1167	-0-	-423	-0-	1163	2	4	9	Y	4					4
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2358	2	22	9	Y	20					44
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2211	2	44	9	Y	40	40	1			44
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					44
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					44
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					44
06	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	2			Y	-0-					44
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					54
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	34	1			25
09	2130	N	2002	-0-	-128	-0-	1999	2	3	9	Y	3	1	1			27
10	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	1955	2	2	9	Y	2					29
11	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	1858	2	4	9	Y	4					33
12	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1882	2	9	9	Y	8					41

TOTAL GAS PROD: 26,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3783	2	11	9	Y	10					10
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3332	2	65	9	Y	59	58	1			11
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-	1	1			10
04	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3171	2			Y	-0-					10
05	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-					10
06	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	3067	2	3	9	Y	3					13
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2784	2	8	9	Y	7					20
08	3317	X	1930	-0-	-1387	-0-	1930	2			Y	-0-					20
09	3180	X	1763	-0-	-1417	-0-	1755	2	8	9	Y	7					27
10	3162	X	2253	-0-	-909	-0-	2246	2	7	9	Y	6	33	1			-0-
11	3060	X	2623	-0-	-437	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1807	-0-	-323	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1265	-0-	-905	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	2907	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9386	-0-	-286	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7367	-0-	-1369	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9202	-0-	-408	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8894	-0-	-436	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8900	-0-	-741	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9044	-0-	-597	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	1474	-0-	-7586	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 42V RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1541	-0-	-27	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7					7

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2664	-0-	-556	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1923	-0-	-619	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2182	-0-	-360	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	1900	-0-	-560	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1369	-0-	-1700	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1327	-0-	-2176	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2609	-0-	-555	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3043	-0-	-894	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2886	-0-	-1051	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2301	-0-	-107	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2369	-0-	-211	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2366	-0-	-42	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-			-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-			-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-			-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2116	-0-	-364	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2143	-0-	-13	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	935	-0-	-894	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4991	-0-	1991	1991	4991	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4531	-0-	1431	3422	4531	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3817	-0-	817	4239	3817	2			Y	-0-					-0-
07	8087	X	3848	-0-	-4239	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					29
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	29	1			1
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	837	-0-	-513	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	50	-0-	-1283	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	370	-0-	-470	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	2	50	9	Y	45					45
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1253	2	12	9	Y	11					56
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3	58	1			1
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1146	2	14	9	Y	13					13
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1180	2	8	9	Y	7					20

TOTAL GAS PROD: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2787	-0-	-405	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1863	-0-	-209	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4128	-0-	-739	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
06	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
12	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	3687	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	726	2		N	-0-			-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2		N	-0-			-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-			-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2		N	-0-			-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2		N	-0-			-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-			-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	351	-0-	351	351	351	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1639	-0-	1639	1990	1639	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8699	-0-	8699	10689	8699	2			N	-0-					-0-
12	11336	X	647	-0-	-10689	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2306	-0-	-998	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3130	-0-	-110	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1833	-0-	-855	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2401	-0-	-269	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2444	-0-	-377	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	99	-0-	-3342	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	108	-0-	-2558	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
09	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1562	-0-	-949	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	60	-0-	-1614	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
04	2793	N	2743	-0-	-50	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6588	-0-	3488	3488	6588	2			N	-0-					-0-
06	10045	X	6557	-0-	-3488	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	946	-0-	-1472	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4977	-0-	1977	1977	4977	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4359	-0-	1259	3236	4359	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3865	-0-	865	4101	3865	2			N	-0-					-0-
07	7676	X	3575	-0-	-4101	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	155	-0-	-3875	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3351	-0-	-789	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	81	-0-	-1686	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4394	-0-	1594	1594	4394	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7360	-0-	4260	5854	7360	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6023	-0-	3023	8877	6023	2			N	-0-					-0-
05	14341	X	5464	-0-	-8877	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	949	-0-		-143	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1014	-0-		-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-		-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-		-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-		-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-		-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1011	-0-		-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1024	-0-		-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-		-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-		-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-		-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-		-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-		-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-		-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-		-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-		-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-		-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-		-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4731	-0-		-43	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4218	-0-		-318	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4762	-0-		-260	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4555	-0-		-305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4734	-0-		-288	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4488	-0-		-132	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4542	-0-		-232	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3833	-0-		-941	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4524	-0-		-66	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4391	-0-		-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4487	-0-		-13	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4548	-0-		-133	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	994	-0-	-182	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2054	-0-	2054	2054	2054	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2202	-0-	2202	4256	2202	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2108	-0-	2108	6364	2108	2			Y	-0-					-0-
05	8392	X	2028	-0-	-6364	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6841	-0-	3841	3841	6841	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6418	-0-	3318	7159	6418	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5422	-0-	2422	9581	5422	2			Y	-0-					-0-
07	14667	X	5086	-0-	-9581	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					13
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					13
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					13
04	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	3571	2			Y	-0-					13
05	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	3455	2	72	9	Y	65	65	1			13
06	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			Y	-0-					13
07	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	3155	2			Y	-0-					13
08	3844	X	3042	-0-	-802	-0-	3042	2			Y	-0-					13
09	3570	X	3081	-0-	-489	-0-	3066	2	15	9	Y	14					27
10	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	3089	2	2	9	Y	2					29
11	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2999	2			Y	-0-					29
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 39,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1265	2	21	9	Y	19					36
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	6					42
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9	39	1			12
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					15
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			Y	-0-					15
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					15
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	2			Y	-0-					15
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					15
09	1080	N	672	-0-	-408	-0-	670	2	2	9	Y	2					17
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1169	2	21	9	Y	19	36	1			-0-
11	1080	N	700	-0-	-380	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

01	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2416	-0-	-244	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	900	N	377	-0-	-523	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 28V RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2495	-0-	-305	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	7	-0-	-2907	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	809	-0-	-331	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3477	-0-	377	377	3477	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2782	-0-	-18	359	2782	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3295	-0-	195	554	3295	2			Y	-0-					-0-
04	3058	X	2504	-0-	-554	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2785	-0-		-65	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2916	-0-		-29	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2928	-0-		-17	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2834	-0-		-16	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2893	-0-		-52	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-		-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1334	-0-		-61	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-		-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1313	-0-		-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-		-26	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-		-16	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-		-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1261	-0-		-10	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-		-62	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1224	-0-		-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-		-39	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1214	-0-		-26	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2255	-0-	-629	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	662	-0-	-2308	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 64V RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	715	-0-	-494	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	559	-0-	-2141	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
11	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	13205	-0-	10105	10105	13205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 43V RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 68V RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 34H RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 18D RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					1
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 56V RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3512	-0-	-184	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 69V RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 52V RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 70V RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2742	-0-	-478	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 73V RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 3V RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 41V RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 44V RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	447	2	36	9	N	33					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					33
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					33
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DCCO 2 WELL #: 72V RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 4V RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

01	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	285	-0-	-195	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 66V RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 67V RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 19D RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 68V RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	952	N	555	-0-	-397	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 69V RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2288	-0-	-484	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5508	-0-	2508	2508	5508	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3338	-0-	238	2746	3338	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2725	-0-	-275	2471	2725	2			Y	-0-					-0-
12	4880	X	2409	-0-	-2471	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025 - WELL PLUGGED 10/09/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	558	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2962	-0-	-482	-0-	504	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	558	1	3166	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	540	1	2742	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	549	1	2987	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	540	1	2619	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	558	1	2539	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	558	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2929	-0-	-491	-0-	540	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	558	1	2435	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	540	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	557	1	1889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 45V RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
*11	1292	N	1143	-0-	-149	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1176	-0-	-364	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	688	-0-	-842	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4019	-0-	-879	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3926	-0-	-972	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1717	-0-	-159	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1075	-0-	-905	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	52	-0-	-2087	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	8	-0-	-1072	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2837	-0-	-163	912	2837	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2342	-0-	-758	154	2342	2			N	-0-					-0-
06	2197	X	2043	-0-	-154	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1382	-0-	-358	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2647	-0-		-19	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-		-83	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-		-80	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2511	-0-		-39	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-		-50	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2384	-0-		-16	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2471	-0-		-133	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2195	-0-		-175	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2300	-0-		-180	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2290	-0-		-170	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3144	-0-		-80	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2838	-0-		-74	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-		-24	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3155	-0-		-38	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3251	-0-		-35	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3147	-0-		-139	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2928	-0-		-282	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2958	-0-		-359	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2961	-0-		-249	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3053	-0-		-202	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1977	-0-	-751	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
10	2938	N	2442	-0-	-496	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1786	-0-	-146	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1466	-0-	-574	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3618	-0-	-274	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	825	-0-	-570	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	729	-0-	-666	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	576	-0-	-474	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 35D RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3692	-0-	-116	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1880	-0-	-136	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	449	-0-	-2611	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2	-0-	-3160	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	441	-0-	-2619	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	673	-0-	-2303	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2277	-0-	-187	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1623	-0-	-393	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 80V RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 21V RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 44V RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2097	2	2	9	Y	2					2
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					2
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			Y	-0-					2
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					2
09	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2			Y	-0-					2
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			Y	-0-					2
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			Y	-0-					2
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3503	-0-	-7	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	N	2862	-0-		-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2547	-0-		-29	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-		-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2701	-0-		-59	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2774	-0-		-47	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2739	-0-		-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2844	N	2844	-0-		-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-		-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2663	-0-		-67	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-		-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2746	-0-		-14	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-		-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1352	-0-		-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-		-111	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1405	-0-		-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-		-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-		-9	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-		-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-		-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1382	-0-		-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2541	-0-		-590	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2173	-0-		-655	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2822	-0-		-247	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2761	-0-		-149	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2415	-0-		-437	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2265	-0-		-465	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2227	-0-		-625	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2376	-0-		-476	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2765	-0-		-149	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	589	N	178	-0-	-411	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	1760	-0-	-374	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1531	-0-	-239	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	259	-0-	-1061	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5349	-0-	2549	2572	5349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2968	-0-	-132	2440	2968	2			N	-0-					-0-
04	4752	X	2312	-0-	-2440	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1773	-0-	-507	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1807	-0-	-549	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1755	-0-	-525	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-			-0-
04	3000	N	4763	-0-	1763	1763	359	1	4404	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4511	-0-	1411	3174	371	1	4140	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4078	-0-	1078	4252	359	1	3719	2	N	-0-			-0-
07	8443	X	4191	-0-	-4252	-0-	359	1	3832	2	N	-0-			-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	371	1	3878	2	N	-0-			-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	359	1	3464	2	N	-0-			-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	324	1	3333	2	N	-0-			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	359	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	369	1	3053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
05	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
06	2550	N	1531	-0-	-1019	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	1524	-0-	-1111	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
08	2511	N	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	3077	-0-	-115	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
03	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
09	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
03	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
02	2296	N	2122	-0-	-174	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
04	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
05	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2		N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2		N	-0-			-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2		N	-0-			-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2		N	-0-			-0-
08	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2		N	-0-			-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 62V RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3218	2	3	9	Y	3					55
02	3192	X	2840	-0-	-352	-0-	2831	2	9	9	Y	8					63
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3828	2	18	9	Y	16					79
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	2	4	9	Y	4					83
05	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	2974	2	8	9	Y	7					90
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3735	2	9	9	Y	8					98
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4291	2	11	9	Y	10					108
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4552	2	21	9	Y	19					127
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5305	2	11	9	Y	10	134	1			3
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					3
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3020	2	4	9	Y	4					7
12	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3059	2	18	9	Y	16					23

TOTAL GAS PROD: 44,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 31V RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 15V RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	532	N	300	-0-	-232	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	699	-0-	-386	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2124	-0-	-15	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 55V RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 81V RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1097	-0-		-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-		-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-		-21	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	964	-0-		-214	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-		-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-		-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-		-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	960	-0-		-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	280	-0-		-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-		-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-		-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-		-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	698	-0-		-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-		-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-		-203	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	690	N	416	-0-		-274	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-		-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-		-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-		-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	960	N	685	-0-		-275	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	806	N	691	-0-		-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	810	N	614	-0-		-196	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	713	N	571	-0-		-142	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 20H RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	132	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	182	1	8831	2	N	-0-					-0-
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	242	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 49V RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2242	-0-	-26	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2421	-0-	-219	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 47V RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 36V RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2350	-0-	-198	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
07	3038	N	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
*12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 22V RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

01	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3423	-0-	-469	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2822	-0-	-557	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	850	-0-	-514	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	660	N	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 27V RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	111	-0-	-253	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 30V RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					12
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					12
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					12
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					12
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			Y	-0-					12
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					12
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					12
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					12
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					12
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					12
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4944	-0-	-544	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5083	-0-	-647	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5351	-0-	-322	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5286	-0-	-114	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4976	-0-	-480	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 23V RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	560	N	257	-0-	-303	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 26V RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2032	-0-	-96	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 48V RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2133	-0-	-79	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1989	-0-	-391	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1989	-0-	-181	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	290	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	267	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	279	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	258	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1479	-0-	-567	-0-	314	1	1146	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	293	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	299	1	1333	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	291	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	282	1	1301	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	283	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	293	1	1276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2351	-0-	-29	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3122	-0-	-877	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3097	-0-	-515	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2933	-0-	-787	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1566	-0-	-338	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4016	-0-	916	916	4016	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2609	-0-	-391	525	2609	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2840	-0-	-260	265	2840	2			N	-0-					-0-
08	3487	X	3222	-0-	-265	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4674	2	20	9	Y	18	33	1			32
02	4256	X	4238	-0-	-18	-0-	4210	2	28	9	Y	25					57
03	4712	X	4675	-0-	-37	-0-	4636	2	39	9	Y	35	83	1			9
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4471	2	14	9	Y	13					22
05	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4623	2	11	9	Y	10	30	1			2
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4378	2			Y	-0-					2
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4726	2	18	9	Y	16					18
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4657	2	43	9	Y	39	56	1			1
09	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4384	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	4572	2	22	9	Y	20	33	1			-0-
11	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4657	2	37	9	Y	34					34

TOTAL GAS PROD: 54,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	777	-0-	-1533	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1997	-0-	-514	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	215	1	503	2	N	-0-			-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	241	1	3277	2	N	-0-			-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-			-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	267	1	3127	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	1608	-0-	-1512	-0-	258	1	1350	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	821	-0-	-2403	-0-	267	1	554	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	267	1	1330	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2241	-0-	-879	-0-	258	1	1983	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	1998	-0-	-1226	-0-	267	1	1731	2	N	-0-			-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	258	1	2265	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1114	-0-	-1211	-0-	267	1	847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	2417	-0-	-1543	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	2514	-0-	-1578	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	2222	-0-	-1438	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	2093	-0-	-1689	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
12	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3523	-0-	-857	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3496	-0-	-1030	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3261	-0-	-1265	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3413	-0-	-967	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2848	-0-	-400	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2051	-0-	-497	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2597	-0-	-43	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2387	-0-	-310	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3	22	1			3
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	Y	8					11
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					15
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	Y	2					17
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3					20
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	Y	19	38	1			1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6	1	1			6
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14	15	1			5
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					5
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					5
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					5
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	Y	9					14

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	148	-0-	-2312	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4080	-0-	980	980	4080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 7D RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 6H RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-			-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-			-0-
03	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	187	1	1699	2	Y	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	330	1	1548	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	341	1	1411	2	Y	-0-			-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	341	1	2509	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3133	-0-	133	133	330	1	2803	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3042	-0-	-58	75	341	1	2701	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3380	-0-	380	455	330	1	3050	2	Y	-0-			-0-
*12	4424	X	3969	-0-	-455	-0-	341	1	3628	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1859	-0-	-590	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
02	2072	N	1487	-0-	-585	-0-	1487	2			Y	-0-			-0-
03	2449	N	1958	-0-	-491	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
04	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-			-0-
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2			Y	-0-			-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-			-0-
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
11	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
12	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1567	-0-	-141	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

01	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
02	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
03	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
04	2730	N	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
07	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
08	2821	N	2563	-0-	-258	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
12	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 63V RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	993	-0-	-183	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
06	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	1286	-0-	-1132	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
08	2418	X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
02	3220	X	2803	-0-	-417	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
10	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 27V RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	623	-0-	-937	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3513	-0-	-435	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3171	-0-	-1076	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
07	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
08	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
09	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
10	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
12	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1067	-0-	-221	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	939	-0-	-411	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3270	-0-	-1154	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	307	-0-	-4591	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2042	-0-	-2188	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	418	-0-	-3812	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	627	-0-	-3000	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	544	-0-	-1564	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	452	-0-	-1588	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	620	X	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	600	X	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	7177	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7251	-0-	-685	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	7057	-0-	-443	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6821	-0-	-349	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6521	-0-	-529	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	267	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5003	-0-	-989	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6540	-0-	-1	-0-	267	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6241	-0-	-59	-0-	258	1	5983	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6060	-0-	-171	-0-	267	1	5793	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6009	-0-	-321	-0-	258	1	5751	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5744	-0-	-797	-0-	267	1	5477	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	267	1	6017	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	258	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	267	1	5648	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5517	-0-	-573	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5055	-0-	-1238	-0-	267	1	4788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2082	-0-	-242	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2286	-0-	-287	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2154	-0-		-16	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-		-130	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2138	-0-		-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2060	-0-		-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-		-99	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1825	-0-		-314	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1875	-0-		-285	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1902	-0-		-144	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1323	-0-		-630	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-		-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-		-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	3068	X	3068	-0-		-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2587	-0-		-265	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2479	-0-		-97	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2589	-0-		-263	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-		-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-		-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2745	-0-		-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3069	N	2106	-0-		-963	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2706	-0-		-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2686	-0-		-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-		-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-		-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3151	-0-	151	151	3151	2			N	-0-					-0-
05	2705	N	2554	-0-	-151	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-					-0-
07	2896	X	2695	-0-	-201	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2076	-0-	-32	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2469	-0-	-527	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

01	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3371	-0-	-213	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 72V RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2410	-0-	-166	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2522	-0-	-118	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 73V RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 74D RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 75V RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-			-0-
03	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2			Y	-0-			-0-
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1950	2			Y	-0-			-0-
07	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			Y	-0-			-0-
08	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			Y	-0-			-0-
09	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			Y	-0-			-0-
10	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-			-0-
11	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			Y	-0-			-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 76V RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-			-0-
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	679	2			N	-0-			-0-
03	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-			-0-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-			-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-			-0-
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 78V RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-			-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-			-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-
05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
06	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2041	2			Y	-0-			-0-
07	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			Y	-0-			-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-			-0-
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			Y	-0-			-0-
10	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	2	1	9	Y	1					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					1
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1660	-0-	-412	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	N	2682	-0-	-19	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1853	-0-	-487	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1936	-0-	-482	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7060	-0-	-320	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7146	-0-	-480	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 37V RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	42	-0-	-3275	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1993	-0-	-23	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	763	-0-	-539	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025 - WELL PLUGGED 08/01/25

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2191	-0-	-239	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	267	1	4338	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	241	1	3533	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	258	1	3889	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	267	1	4373	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	258	1	4056	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	258	1	3837	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	267	1	3996	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4292	-0-	-208	-0-	258	1	4034	2	Y	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	258	1	4057	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	267	1	3955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 77V RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
10	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 63D RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3000	N	6966	-0-	3966	3966	6966	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	10479	-0-	7379	11345	10479	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 199437 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	8731	-0-	5731	5731	8731	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	14920	-0-	11820	17551	14920	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 31V RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	112	1	23	2	N	-0-					-0-
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	1	1	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	145	1	387	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	94	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	135	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	176	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	199	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	139	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1077	-0-	-855	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	5	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1288	-0-	-662	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7931	-0-	-377	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	6528	-0-	-948	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7563	-0-	-297	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7763	-0-	-235	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7491	-0-	-219	-0-	7491	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7711	-0-	-256	-0-	7711	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7360	-0-	-200	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
10	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-
11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7249	-0-	-470	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2993	-0-	-1564	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2461	-0-	-283	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	190	-0-	-1825	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1589	-0-	-203	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
12	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9996	-0-	-420	-0-	9996	2		N	-0-			-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2		N	-0-			-0-
03	10137	X	9878	-0-	-259	-0-	9878	2		N	-0-			-0-
04	9810	X	9535	-0-	-275	-0-	9535	2		N	-0-			-0-
05	10199	X	9804	-0-	-395	-0-	9804	2		N	-0-			-0-
06	9870	X	9502	-0-	-368	-0-	9502	2		N	-0-			-0-
07	10199	X	9605	-0-	-594	-0-	9605	2		N	-0-			-0-
08	9889	X	9345	-0-	-544	-0-	9345	2		N	-0-			-0-
09	9540	X	9361	-0-	-179	-0-	9361	2		N	-0-			-0-
10	9827	X	9631	-0-	-196	-0-	9631	2		N	-0-			-0-
11	9510	X	9453	-0-	-57	-0-	9453	2		N	-0-			-0-
12	9672	X	9619	-0-	-53	-0-	9619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12012	-0-	-481	-0-	12012	2		Y	-0-			-0-
02	11228	X	10776	-0-	-452	-0-	10776	2		Y	-0-			-0-
03	12307	X	11777	-0-	-530	-0-	11777	2		Y	-0-			-0-
04	11910	X	11272	-0-	-638	-0-	11272	2		Y	-0-			-0-
05	12090	X	11300	-0-	-790	-0-	11300	2		Y	-0-			-0-
06	11610	X	10897	-0-	-713	-0-	10897	2		Y	-0-			-0-
07	11935	X	10862	-0-	-1073	-0-	10862	2		Y	-0-			-0-
08	11780	X	11460	-0-	-320	-0-	11460	2		Y	-0-			-0-
09	11280	X	10670	-0-	-610	-0-	10670	2		Y	-0-			-0-
10	11315	X	11055	-0-	-260	-0-	11055	2		Y	-0-			-0-
11	11100	X	9720	-0-	-1380	-0-	9720	2		Y	-0-			-0-
12	11470	X	11087	-0-	-383	-0-	11087	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-		-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-		-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-		-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-		-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-		-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-		-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	49	-0-		-540	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-		-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2370	-0-	-66	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1635	-0-	-381	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	979	-0-	-337	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 10H RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	89	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	73	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	88	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12265	-0-	-228	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10961	-0-	-323	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11745	-0-	-717	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11569	-0-	-491	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12017	-0-	-290	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11328	-0-	-552	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11879	-0-	-242	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11416	-0-	-224	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11553	-0-	-475	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10855	-0-	-1235	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7020 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	535	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	412	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	557	1	1834	2	Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	539	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	557	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	539	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	526	1	2157	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	437	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7744	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			Y	-0-					-0-
11	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19754	2	105	9	Y	95	92	1			3
12	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	18277	2	94	9	Y	85	88	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3337	-0-	-623	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2740	-0-	-1352	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3444	-0-	-648	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1833	-0-	-183	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7969 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			Y	-0-					-0-
03	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			Y	-0-					-0-
04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15492	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			Y	-0-					-0-
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			Y	-0-					-0-
07	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			Y	-0-					-0-
08	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12638	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			Y	-0-					-0-
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
11	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1856	-0-	-300	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	886	-0-	-402	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	716	-0-	-484	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2701	-0-	-15	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2544	-0-	-366	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10					10
12	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11012	-0-	-489	-0-	11012	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10044	-0-	-316	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10697	-0-	-773	-0-	10697	2			Y	-0-					-0-
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	10922	-0-	-207	-0-	10922	2			Y	-0-					-0-
06	10770	X	10413	-0-	-357	-0-	10413	2			Y	-0-					-0-
07	11315	X	10638	-0-	-677	-0-	10638	2			Y	-0-					-0-
08	11315	X	10651	-0-	-664	-0-	10651	2			Y	-0-					-0-
09	10950	X	9978	-0-	-972	-0-	9978	2			Y	-0-					-0-
10	10912	X	10540	-0-	-372	-0-	10540	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10056	-0-	-354	-0-	10056	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10393	-0-	-271	-0-	10393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	Y	10					10
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6					16
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	4					7
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	Y	3					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					10
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					10
07	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			Y	-0-					10
08	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					10
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					10
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					10
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					10
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1476	2	4	9	Y	4					4
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1479	2	1	9	Y	1					5
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					5
07	1519	N	842	-0-	-677	-0-	842	2			Y	-0-					5
08	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	40	2	11	9	Y	10					15
09	1620	N	150	-0-	-1470	-0-	142	2	8	9	Y	7					22
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			Y	-0-					22
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					22
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3482	2	51	9	Y	46	59	1			5
02	3248	X	3179	-0-	-69	-0-	3139	2	40	9	Y	36					41
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3530	2	63	9	Y	57	89	1			9
04	3480	X	3477	-0-	-3	-0-	3429	2	48	9	Y	44	53	1			-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3653	2	32	9	Y	29					29
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3486	2	53	9	Y	48	75	1			2
07	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	3569	2	21	9	Y	19	2	1			19
08	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3511	2	61	9	Y	55	64	1			10
09	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3411	2	45	9	Y	41	1	1			50
10	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3652	2	34	9	Y	31	51	1			30
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3533	2	21	9	Y	19	39	1			10
12	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3535	2	50	9	Y	45	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3251	2	25	9	Y	23	30	1			12
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2963	2	13	9	Y	12					24
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3337	2	21	9	Y	19	32	1			11
04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3193	2	13	9	Y	12					23
05	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3250	2	8	9	Y	7	30	1			-0-
06	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3283	2	13	9	Y	12					12
08	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3235	2	30	9	Y	27	38	1			1
09	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	3120	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3277	2	20	9	Y	18	31	1			-0-
11	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3248	2	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 38,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9071	-0-	-2213	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
02	8456	X	7121	-0-	-1335	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
03	9114	X	7901	-0-	-1213	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
04	8820	X	7731	-0-	-1089	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
05	9083	X	8044	-0-	-1039	-0-	8044	2		N	-0-			-0-
06	8790	X	7968	-0-	-822	-0-	7968	2		N	-0-			-0-
07	7998	X	6272	-0-	-1726	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
08	8029	X	279	-0-	-7750	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	7980	X	142	-0-	-7838	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	8246	X	314	-0-	-7932	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	7980	X	32	-0-	-7948	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	6262	X	1772	-0-	-4490	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2		N	-0-			-0-
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2		N	-0-			-0-
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2		N	-0-			-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2		N	-0-			-0-
05	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	9179	2		N	-0-			-0-
06	8940	X	8691	-0-	-249	-0-	8691	2		N	-0-			-0-
07	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	8956	2		N	-0-			-0-
08	9238	X	8938	-0-	-300	-0-	8938	2		N	-0-			-0-
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
10	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	8334	-0-	-366	-0-	8334	2		N	-0-			-0-
12	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	8413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3491	-0-	-205	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
03	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
04	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	3852	-0-	-18	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
11	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	3822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2		Y	-0-			-0-
02	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
03	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2		Y	-0-			-0-
04	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	2369	2		Y	-0-			-0-
05	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-
06	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
07	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
08	2573	X	1270	-0-	-1303	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
09	2550	X	700	-0-	-1850	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
10	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	1553	2		Y	-0-			-0-
11	2550	X	1298	-0-	-1252	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					30
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					30
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1039	2	13	9	Y	12					42
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	980	2	1	9	Y	1	43	1			-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	990	2	1	9	Y	1					1
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2					3
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6					9
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	934	2	9	9	Y	8					17
11	990	N	706	-0-	-284	-0-	706	2			Y	-0-					17
12	1085	N	592	-0-	-493	-0-	592	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9566	-0-	-943	-0-	9566	2			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8606	-0-	-858	-0-	8453	2	153	9	Y	139	86	1			53
03	10199	X	8470	-0-	-1729	-0-	8400	2	70	9	Y	64	2	1			115
04	9480	X	8372	-0-	-1108	-0-	8372	2			Y	-0-					115
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			Y	-0-					115
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			Y	-0-					115
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			Y	-0-					115
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9773	2	34	9	Y	31	119	1			27
09	9480	X	8965	-0-	-515	-0-	8965	2			Y	-0-	2	1			25
10	9796	X	9190	-0-	-606	-0-	9190	2			Y	-0-					25
11	9480	X	8839	-0-	-641	-0-	8839	2			Y	-0-					25
12	9796	X	9138	-0-	-658	-0-	9093	2	45	9	Y	41	41	1			25

TOTAL GAS PROD: 109,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1794	-0-	-54	-0-	1782	2	12	9	Y	11					11
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	1970	2	33	9	Y	30					41
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1920	2	17	9	Y	15	56	1			-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	1751	2	2	9	Y	2					2
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1850	2	4	9	Y	4					6
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					7
09	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	1396	2	3	9	Y	3					10
10	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1538	2	1	9	Y	1					11
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					11
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1793	2	17	9	Y	15					26

TOTAL GAS PROD: 20,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5556	-0-	-1512	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	15	-0-	-7053	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3448	-0-	-3392	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					20
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					20
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					20
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					20
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3772	2	2	9	Y	2					22
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					22
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					22
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					22
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	2	1	9	Y	1					23
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					23
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					23
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 43,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4038	-0-	-358	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			Y	-0-					10
02	2744	X	2612	-0-	-132	-0-	2612	2			Y	-0-					10
03	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	2			Y	-0-					10
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	2			Y	-0-					10
05	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2			Y	-0-					10
06	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			Y	-0-					10
07	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	2136	2			Y	-0-					10
08	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	2130	2			Y	-0-					10
09	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2722	2	8	9	Y	7					17
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					17
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	Y	1					18
12	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	2752	2	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 31,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					33
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					33
03	1240	X	758	-0-	-482	-0-	703	2	55	9	Y	50	50	1			33
04	1200	X	664	-0-	-536	-0-	664	2			Y	-0-					33
05	1240	X	683	-0-	-557	-0-	683	2			Y	-0-					33
06	720	X	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					33
07	744	X	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					33
08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					33
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					33
10	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					33
11	690	X	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					33
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 14V RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 16V RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 66D RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 68D RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	282	-0-	-1237	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

01	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	740	-0-	-2410	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2	-0-	-3253	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

01	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3315	-0-	-241	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2919	-0-	-413	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	2			N	-0-					-0-
10	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	930	N	168	-0-	-762	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	961	X	175	-0-	-786	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	910	-0-	-410	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025 - WELL PLUGGED 10/02/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	1			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	722	1	189	2	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	710	1	917	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	732	1	743	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	779	1	897	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	815	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	814	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	789	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	814	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	789	1	888	2	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	814	1	1202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	982	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	255	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2770	-0-	-254	-0-	285	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	292	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	301	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	296	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	333	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	292	1	3947	2	N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	241	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	247	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	265	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	271	1	3687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	42	-0-	-462	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 5V RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2131	-0-	-137	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 83V RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 50V RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 51V RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 8V RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 38H RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3040	-0-	-516	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 24D RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	423	-0-	-445	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 71V RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 74D RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 39D RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 19D RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1921	-0-	-123	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3775	-0-	675	711	3775	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2523	-0-	-477	234	2523	2			N	-0-					-0-
12	2683	X	2449	-0-	-234	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 61D RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7359

01	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3144	-0-	-104	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
12	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 21V RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	2140	2		Y	-0-			-0-
03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
05	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
06	2400	N	2201	-0-	-199	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
08	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3268	-0-	168	664	3268	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	266	2602	2		Y	-0-			-0-
12	2878	X	2612	-0-	-266	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 20V RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
09	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 32V RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2		Y	-0-			-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-
08	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
*10	1036	N	921	-0-	-115	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 5D RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	422 12	1 9	1135	2	Y	11					58
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	381 37	1 9	1270	2	Y	34					92
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	1454	2	Y	2	76	1			18
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	408 10	1 9	1401	2	Y	9					27
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	422 7	1 9	1406	2	Y	6					33
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	408 13	1 9	1391	2	Y	12	44	1			1
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	422	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	422 9	1 9	1422	2	Y	8					8
09	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	408 9	1 9	1203	2	Y	8					16
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	422 33	1 9	1364	2	Y	30					46
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	408 8	1 9	1283	2	Y	7	49	1			4
*12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	422	1	1233	2	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
02	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
03	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
04	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
05	26225	X	26225	-0-	-0-	-0-	26225	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
07	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	2			N	-0-					-0-
08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
09	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2			N	-0-					-0-
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
11	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-					-0-
12	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	943	-0-	-576	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

01	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	728	-0-	-1036	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					10
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7					17
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2094	2	3	9	Y	3					20
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2160	2	4	9	Y	4					24
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2314	2	7	9	Y	6					30
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2316	2	22	9	Y	20	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			Y	-0-					18
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	1287	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			Y	-0-					18
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1					19
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	Y	3					22
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1334	2	2	9	Y	2					24
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1425	2	18	9	Y	16					40
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	43	1			1
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	1	1			13
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					13
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			Y	-0-					13
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4103	-0-	-367	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2931	-0-	-1533	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4036	-0-	-521	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	-0-	9048	2			Y	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	-0-	10022	2			Y	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	-0-	9143	2			Y	-0-					-0-
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	-0-	9581	2			Y	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	-0-	9492	2			Y	-0-					-0-
11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	-0-	9095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2				N	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2				N	-0-					-0-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2				N	-0-					-0-
04	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2				N	-0-					-0-
05	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2				N	-0-					-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2				N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	-0-	10631	2			Y	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	-0-	9537	2			Y	-0-					-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
05	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	-0-	9624	2			Y	-0-					-0-
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	-0-	9262	2			Y	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	-0-	9741	2			Y	-0-					-0-
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	-0-	9501	2			Y	-0-					-0-
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
12	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5155	-0-	-137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5601	-0-	-165	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5206	-0-	-498	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4979	-0-	-451	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1285	-0-	-978	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1097	-0-	-913	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1361	-0-	-1088	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 37D RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1255	-0-	-729	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	8382	-0-	-48	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	8533	2			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	7872	2			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			Y	-0-					-0-
09	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	8059	-0-	-461	-0-	8059	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	Y	13					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					13
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					13
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	422	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	406	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	323	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	208	1	4921	2	N	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	226	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	230	1	4861	2	N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	234	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	181	1	4923	2	N	-0-					-0-
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	237	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	246	1	4713	2	N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	230	1	4866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					30
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					30
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					30
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					30
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			Y	-0-					30
06	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2			Y	-0-					30
07	775	N	245	-0-	-530	-0-	245	2			Y	-0-					30
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					30
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					30
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					30
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					30
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 56D RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					9
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					9
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					9
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3359	2	56	9	Y	51	51	1			9
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					9
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					9
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					9
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					9
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					9
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					9
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					9
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 38,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					12
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					12
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					12
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					12
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-		372	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1303	-0-	-1357	-0-		336	1	967	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-		372	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1698	-0-	-612	-0-		360	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-		372	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1256	-0-	-784	-0-		360	1	896	2	N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-		372	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	372	-0-	-2387	-0-		372	1			N	-0-					-0-
09	2670	X	360	-0-	-2310	-0-		360	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	1776	-0-	-983	-0-		372	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1488	-0-	-1062	-0-		360	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		372	1	1168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-		1282	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-		1174	2			Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-		1283	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-		1198	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-		1178	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-		1222	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-		1178	2			Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2			Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-		643	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-		600	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-		888	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-		918	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-		901	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-		996	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-		486	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6169	-0-	-93	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5305	-0-	-665	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5620	-0-	-766	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5606	-0-	-780	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5474	-0-	-46	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2463	-0-	-761	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	2691	-0-	-193	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
08	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2		Y	-0-			-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		Y	-0-			-0-
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2		Y	-0-			-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2		Y	-0-			-0-
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2		Y	-0-			-0-
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2		Y	-0-			-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		Y	-0-			-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2		Y	-0-			-0-
09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2		Y	-0-			-0-
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		Y	-0-			-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2		Y	-0-			-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2429	-0-	-539	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	294	-0-	-2316	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
12	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					8
12	14B2	EXT	47	-0-	47	88	47	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	295	-0-	295	298	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3105	-0-	-181	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2299	-0-	-669	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2					2
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6					8
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					8
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					8
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					8
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					8
10	775	N	621	-0-	-154	-0-	608	2	13	9	Y	12					20
11	840	N	122	-0-	-718	-0-	99	2	23	9	Y	21	20	1			21
12	806	N	208	-0-	-598	-0-	208	2			Y	-0-	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2232	-0-	-378	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			N	-0-					-0-
08	2909	N	2889	-0-	-20	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2			Y	-0-					-0-
02	15120	X	14299	-0-	-821	-0-	14299	2			Y	-0-					-0-
03	16368	X	15695	-0-	-673	-0-	15695	2			Y	-0-					-0-
04	15840	X	14993	-0-	-847	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
05	16089	X	15505	-0-	-584	-0-	15465	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	15360	X	14798	-0-	-562	-0-	14798	2			Y	-0-					-0-
07	15841	X	15239	-0-	-602	-0-	15239	2			Y	-0-					-0-
08	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
09	15000	X	14109	-0-	-891	-0-	14109	2			Y	-0-					-0-
10	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			Y	-0-					-0-
11	14790	X	13981	-0-	-809	-0-	13981	2			Y	-0-					-0-
12	15252	X	14431	-0-	-821	-0-	14431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 70V RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 64D RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 53V RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		366	-0-	366	548	366	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		611	-0-	611	1159	611	2			Y	-0-					-0-
05	1869	X	710	-0-	-1159	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 65V RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	7656	-0-	4556	4556	7656	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	7305	-0-	4305	8861	7305	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	6132	-0-	3032	11893	6132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
02	2212	N	2077	-0-	-135	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
03	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-
05	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-
06	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2		Y	-0-			-0-
07	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
08	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
09	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	544	2	12	9	Y	11					13
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					16
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					18
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					18
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					18
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					18
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					18
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					18
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					18
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					18
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					18
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	908	-0-	-128	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 79V RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 37D RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					3
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					3
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					3
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					3
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					3
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					3
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4731	-0-	-508	-0-	4724	2	7	9	Y	6					42
02	4732	X	4181	-0-	-551	-0-	4167	2	14	9	Y	13					55
03	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	4646	2	12	9	Y	11					66
04	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4454	2	13	9	Y	12	78	1			-0-
05	4867	X	4249	-0-	-618	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	4268	2	8	9	Y	7					7
07	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4575	2	6	9	Y	5					12
08	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4520	2	7	9	Y	6					18
09	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	4083	2	2	9	Y	2					20
10	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	3918	2			Y	-0-					20
11	4440	X	4394	-0-	-46	-0-	4394	2			Y	-0-					20
*12	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	4369	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

01	14694	X	14146	-0-	-548	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12714	-0-	-530	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13989	-0-	-519	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13523	-0-	-277	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	14069	-0-	-98	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13497	-0-	-183	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13901	-0-	-173	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13444	-0-	-630	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13105	-0-	-515	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12988	-0-	-512	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13353	-0-	-535	-0-	13353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	Y	3					40
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y	1					41
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1291	2	4	9	Y	4	23	1			22
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					23
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					23
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					23
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					23
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					23
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4					27
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	Y	2					29
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	Y	3					32
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	Y	8					40

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	319	1	5120	2	N	-0-			-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	291	1	4874	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4972	-0-	-577	-0-	281	1	4691	2	N	-0-			-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	312	1	5002	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	302	1	4698	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5177	-0-	-343	-0-	312	1	4865	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	4343	-0-	-1361	-0-	177	1	4166	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4907	-0-	-580	-0-	4907	2			N	-0-			-0-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	312	1	5121	2	N	-0-			-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	322	1	5116	2	N	-0-			-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	322	1	4359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-			-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-			-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-			-0-
08	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-			-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	252	1	5918	2	N	-0-			-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	372	1	2133	2	N	-0-			-0-
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	36	1	1454	2	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10446	-0-	-404	-0-	10446	2			Y	-0-			-0-
02	9800	X	9191	-0-	-609	-0-	9191	2			Y	-0-			-0-
03	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10286	2			Y	-0-			-0-
04	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	9931	2			Y	-0-			-0-
05	10540	X	10127	-0-	-413	-0-	10127	2			Y	-0-			-0-
06	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			Y	-0-			-0-
07	10292	X	10075	-0-	-217	-0-	10075	2			Y	-0-			-0-
08	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			Y	-0-			-0-
09	9930	X	9430	-0-	-500	-0-	9430	2			Y	-0-			-0-
10	10137	X	9417	-0-	-720	-0-	9417	2			Y	-0-			-0-
11	9750	X	9683	-0-	-67	-0-	9683	2			Y	-0-			-0-
12	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	9851	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
02	1960	N	1783	-0-	-177	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
04	2100	N	1378	-0-	-722	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 6D RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7166 - 8451

01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	579	-0-	-1436	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
08	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
09	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
10	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
11	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
12	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	266	1	182	2	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	258	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	258	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	267	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	267	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	258	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1048	-0-	-781	-0-	267	1	781	2	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	258	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	267	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2059	-0-	-825	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	687	-0-	-2283	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
12	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 82V RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	300	-0-	-876	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6989	-0-	-1319	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6536	-0-	-968	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7268	-0-	-854	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7447	-0-	-706	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7208	-0-	-682	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7694	-0-	-149	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 83H RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5825	-0-	-391	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6476	-0-	-244	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6449	-0-	-495	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6391	-0-	-89	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6417	-0-	-279	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5655	-0-	-825	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
*11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
*12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	924	N	704	-0-	-220	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	900	N	513	-0-	-387	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

01	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2671	-0-	-241	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2212	-0-	-1012	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 06/07/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7350 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
04	5460	X	1391	-0-	-4069	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-			-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
07	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2		N	-0-			-0-
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2		N	-0-			-0-
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2		N	-0-			-0-
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2		N	-0-			-0-
11	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2		N	-0-			-0-
12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					12
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					13
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					17
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	Y	9					26
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	Y	4					30
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1					31
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					32
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					32
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					32
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					32
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					32
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4420	-0-	-20	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7784 - 11154

01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	375	1	5104	2	Y	1					18
							1	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	339	1	4629	2	Y	-0-					18
03	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	375	1	5034	2	Y	-0-					18
04	5550	X	5044	-0-	-506	-0-	363	1	4680	2	Y	1					19
							1	9									
05	5735	X	5263	-0-	-472	-0-	375	1	4886	2	Y	2					21
							2	9									
06	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	363	1	4483	2	Y	1					22
							1	9									
07	5487	X	3139	-0-	-2348	-0-	375	1	2757	2	Y	6					28
							7	9									
08	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	375	1	4041	2	Y	-0-					28
09	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	363	1	25789	2	Y	1					29
							1	9									
10	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	375	1	24474	2	Y	-0-					29
11	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	363	1	21930	2	Y	-0-					29
12	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	375	1	21771	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 134,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3778	2	1	9	Y	1					11
02	3416	X	3098	-0-	-318	-0-	3098	2			Y	-0-					11
03	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	3540	2			Y	-0-					11
04	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	3270	2			Y	-0-					11
05	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	3146	2			Y	-0-					11
06	3660	X	3135	-0-	-525	-0-	3135	2			Y	-0-					11
07	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	3286	2			Y	-0-					11
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			Y	-0-					11
09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3257	2			Y	-0-					11
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					11
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 42,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 36D RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

01	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1931	-0-	-617	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2499	-0-	-381	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	267	1	7432	2	N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	241	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	267	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	258	1	6460	2	N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	267	1	7146	2	N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	258	1	6585	2	N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	267	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	267	1	7221	2	N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	258	1	6924	2	N	-0-					-0-
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	267	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	258	1	7287	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	267	1	6032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2784	-0-	-268	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	581	-0-	-132		-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-		-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174		-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461		-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167		-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-		-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	142	-0-	-106		-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	132	-0-	-168		-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113		-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1292	-0-	-72		-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1092	-0-	-112		-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17		-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-		-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-		-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21		-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64		-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1292	-0-	-41		-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-		-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1269	-0-	-2		-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38		-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-		-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	989	-0-	-220		-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	858	-0-	-206		-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40		-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-		-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14		-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34		-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67		-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	962	-0-	-88		-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-		-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	990	N	727	-0-	-263		-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213		-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	Y	18					18
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					18
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					23
10	1426	N	724	-0-	-702	-0-	720	2	4	9	Y	4					27
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			Y	-0-					27
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	794	2	2	9	Y	2					2
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					2
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					2
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					2
09	780	N	220	-0-	-560	-0-	220	2			Y	-0-					2
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
11	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6					50
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1246	2	39	9	Y	35	81	1			4
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1366	2	33	9	Y	30	2	1			32
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2	34	1			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					6
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	Y	64					70
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8	76	1			2
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1182	2	39	9	Y	35					35
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	42	1			1
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6659	-0-	-99	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5744	-0-	-360	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6216	-0-	-449	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6187	-0-	-263	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5919	-0-	-261	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					8
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	284	2			Y	-0-					8
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	220	2	11	9	Y	10					18
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	568	2	12	9	Y	11					29
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					32
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					32
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					32
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	54	1			1
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1125	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8					33
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12					45
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	1965	2	14	9	Y	13					33
02	2632	X	1824	-0-	-808	-0-	1824	2			Y	-0-					33
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	2007	2	44	9	Y	40	40	1			33
04	2820	X	1922	-0-	-898	-0-	1922	2			Y	-0-					33
05	2914	X	1947	-0-	-967	-0-	1947	2			Y	-0-					33
06	1980	X	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					33
07	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					33
08	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			Y	-0-					33
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					33
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					33
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					33
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					25
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	419	2			Y	-0-					25
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					35
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					40
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					40
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					40
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					40
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					40
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	Y	6					46
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3	41	1			8
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					8
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 46D RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5025	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					5
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					5
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					5
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					5
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			Y	-0-					5
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			Y	-0-					5
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					5
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					5
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					5
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					5
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 65H RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3469	-0-	469	469	3469	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3353	-0-	253	722	3353	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1119	-0-	-1761	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1524	-0-	-1452	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	310	-0-	310	322	146	1	164	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	2819	2	10	9	Y	9					29
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2487	2	4	9	Y	4					33
03	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2825	2	30	9	Y	27	57	1			3
04	2760	X	2748	-0-	-12	-0-	2742	2	6	9	Y	5					8
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			Y	-0-					8
06	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					8
07	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2164	2			Y	-0-					8
08	2852	X	2481	-0-	-371	-0-	2481	2			Y	-0-					8
09	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	2662	2	30	9	Y	27					35
10	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2705	2	21	9	Y	19	54	1			-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1700	-0-	-960	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	2372	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1345	-0-	-670	-0-	1339	2	6	9	Y	5					5
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	1344	2	36	9	Y	33					38
07	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	1272	2			Y	-0-					38
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					38
09	1380	N	712	-0-	-668	-0-	712	2			Y	-0-					38
10	1271	N	417	-0-	-854	-0-	417	2			Y	-0-					38
11	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170	2			Y	-0-					38
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7420	-0-	4320	4320	7420	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6326	-0-	3226	7546	6326	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4930	-0-	1930	9476	4930	2			N	-0-					-0-
10	14052	X	4576	-0-	-9476	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7271	-0-	-1045	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7982	-0-	-538	-0-	7982	2			Y	-0-					-0-
05	8680	X	8108	-0-	-572	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7560	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7009	-0-	-1640	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
12	10602	X	6214	-0-	-4388	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	980	N	792	-0-	-188	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	264	-0-	-336	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
09	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10048	-0-	-368	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	9190	-0-	-218	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9883	-0-	-440	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9625	-0-	-245	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
05	10168	X	9718	-0-	-450	-0-	9718	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9361	-0-	-479	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9666	-0-	-502	-0-	9666	2			Y	-0-					-0-
08	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2			Y	-0-					-0-
09	9630	X	9155	-0-	-475	-0-	9155	2			Y	-0-					-0-
10	9703	X	9494	-0-	-209	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
11	9360	X	9096	-0-	-264	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
12	9672	X	9365	-0-	-307	-0-	9365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4159	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2230	-0-	-281	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1903	-0-	-377	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11730	-0-	-112	-0-	11730	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10562	-0-	-134	-0-	10562	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11732	-0-	-110	-0-	11699	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	11400	X	11343	-0-	-57	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
05	11718	X	11582	-0-	-136	-0-	11582	2			Y	-0-					-0-
06	11340	X	11152	-0-	-188	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
07	11718	X	11476	-0-	-242	-0-	11476	2			Y	-0-					-0-
08	11718	X	11479	-0-	-239	-0-	11479	2			Y	-0-					-0-
09	11340	X	10958	-0-	-382	-0-	10958	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	11321	-0-	-273	-0-	11321	2			Y	-0-					-0-
11	11160	X	10803	-0-	-357	-0-	10803	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 45D RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	272	-0-	-484	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	239	-0-	-421	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	204	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	372	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	360	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	372	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1218	-0-	-732	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	648	-0-	-1302	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	26	-0-	-1989	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9234	-0-	-252	-0-	9234	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7964	-0-	-548	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8764	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	8970	X	8427	-0-	-543	-0-	8427	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	8835	-0-	-434	-0-	8835	2			Y	-0-					-0-
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8742	-0-	-62	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	8215	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	9240	X	7692	-0-	-1548	-0-	7692	2			Y	-0-					-0-
10	9548	X	8336	-0-	-1212	-0-	8336	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	7893	-0-	-1347	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8520	-0-	-222	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	475	-0-	-545	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	192	N	28	-0-	-164	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025 - WELL PLUGGED 10/07/25

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
04	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	683	-0-	-650	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	9790	-0-	6790	6790	9790	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	1267	-0-	-1833	4957	1267	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	845	-0-	-2255	2702	845	2			Y	-0-			-0-
09	4367	X	1665	-0-	-2702	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			-0-
12	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-			-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-			-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
02	1540	N	1371	-0-	-169	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-			-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-			-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	557	1	1846	2	N	89	101	1			-0-
							98	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	503	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	557	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2396	-0-	-634	-0-	539	1	1756	2	N	92	92	1			-0-
							101	9									
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	557	1	2581	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	539	1	2394	2	N	72	70	1			2
							79	9									
07	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	557	1	1958	2	N	-0-	2	1			-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	557	1	3093	2	N	88	87	1			1
							97	9									
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	539	1	3747	2	N	78	79	1			-0-
							86	9									
10	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	557	1	2376	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
11	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	539	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	557	1	2590	2	N	109	86	1			23
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 38,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	2			Y	-0-					2
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					2
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					2
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					2
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					2
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					2
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					2
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					13
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					13
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					13
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			Y	-0-					13
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-					13
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					13
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					13
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					13
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					13
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10905	-0-	-875	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9673	-0-	-967	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9437	-0-	-1333	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10681	-0-	-324	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9982	-0-	-578	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9973	-0-	-722	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9681	-0-	-669	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10079	-0-	-616	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9760	-0-	-230	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9981	-0-	-342	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	267	1	2762	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	241	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	267	1	2569	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	258	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	267	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	256	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	266	1	3325	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	267	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1874	-0-	-1036	-0-	258	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	267	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	244	1	2651	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	242	1	2448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 67D RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5898	-0-	-1232	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6288	-0-	-935	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	3183	-0-	-4040	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5663	-0-	-547	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2066	-0-	-258	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2411	-0-	-410	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5557	-0-	-612	-0-	267	1	5228	2	Y	56	115	1			112
							62	9									
02	5488	X	4965	-0-	-523	-0-	241	1	4683	2	Y	37					149
							41	9									
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	267	1	5778	2	Y	50	41	1			158
							55	9									
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	258	1	5402	2	Y	39	28	1			169
							43	9									
05	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	267	1	5331	2	Y	23	98	1			94
							25	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	258	1	5781	2	Y	43					137
							47	9									
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	267	1	5944	2	Y	62	52	1			147
							68	9									
08	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	267	1	5780	2	Y	46					193
							51	9									
09	6090	X	5661	-0-	-429	-0-	258	1	5356	2	Y	43	52	1			184
							47	9									
10	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	267	1	5429	2	Y	19	89	1			114
							21	9									
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-	258	1	4959	2	Y	63					177
							69	9									
12	6293	X	4576	-0-	-1717	-0-	267	1	4284	2	Y	23	76	1			124
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 67,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7042	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7405	2	76	9	Y	69	68	1			1
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6973	2	9	9	Y	8	1	1			8
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7211	2	39	9	Y	35	43	1			-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
12	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9949	2	35	9	Y	32					32

TOTAL GAS PROD: 86,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	755	1	763	2	Y	-0-					20
02	3388	X	3182	-0-	-206	-0-	682	1	2457	2	Y	39	38	1			21
							43	9									
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	755	1	2916	2	Y	-0-	1	1			20
04	3630	X	2176	-0-	-1454	-0-	731	1	1445	2	Y	-0-					20
05	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	755	1	2788	2	Y	-0-					20
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	731	1	4178	2	Y	-0-					20
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	755	1	4351	2	Y	-0-					20
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	755	1	4702	2	Y	30	29	1			21
							33	9									
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	731	1	5116	2	Y	-0-	1	1			20
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	755	1	4650	2	Y	-0-					20
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	731	1	3338	2	Y	-0-					20
12	3751	X	2281	-0-	-1470	-0-	755	1	1526	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 47,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7084	-0-	-170	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6463	-0-	-89	-0-	6406	2	57	9	Y	52	51	1			1
03	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	5237	-0-	-1924	-0-	5204	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	6930	X	4867	-0-	-2063	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	7040	-0-	-121	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6243	-0-	-627	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6477	2	33	9	Y	30	29	1			1
12	7037	X	6639	-0-	-398	-0-	6639	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	3353	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3294	-0-	194	547	3294	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3041	-0-	-59	488	3041	2			Y	-0-					-0-
09	3396	X	2908	-0-	-488	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3063	-0-	-353	-0-	3052	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	3596	X	1739	-0-	-1857	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	35	-0-	-3530	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	27	-0-	-3333	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1168	-0-	-568	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1111	2	14	9	Y	13					38
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1016	2	12	9	Y	11					49
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	Y	20	66	1			3
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1033	2	4	9	Y	4					7
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					7
06	1110	N	37	-0-	-1073	-0-	37	2			Y	-0-					7
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	10					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					17
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	Y	8					25
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					28
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1166	2	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 27D RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

01	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3376	-0-	-740	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3672	-0-	-885	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2895	-0-	-885	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2069	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2066	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	Y	19					19
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2388	2	7	9	Y	6					25
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	Y	3					28
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					28
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2265	2	3	9	Y	3					31
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2195	2	23	9	Y	21					52

TOTAL GAS PROD: 26,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	365	-0-	-2983	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	700	X	109	-0-	-591	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	360	X	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	372	X	147	-0-	-225	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	248	X	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	Y	1					13
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					13
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2899	2	18	9	Y	16					29
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2839	2	15	9	Y	14					43
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2779	2	8	9	Y	7					50
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2656	2	2	9	Y	2					52
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	Y	3					55
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					55
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2553	2	8	9	Y	7					62
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					62
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	Y	2					64
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		211	-0-	211	397	211	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	432	35	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	434	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	522	88	2			N	-0-					-0-
05	526	X	4	-0-	-522	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

01	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4108	-0-	-604	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	752	-0-	-3960	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			Y	-0-					-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	N	342	-0-	-1698	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	1679	N	1545	-0-	-134	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025 - WELL PLUGGED 07/24/25

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1504	-0-	-92	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	Y	17	43	1			14
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2185	2	14	9	Y	13					27
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2506	2	17	9	Y	15					42
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	56	1			-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2409	2	28	9	Y	25	24	1			1
07	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2479	2	13	9	Y	12	1	1			12
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	Y	1					13
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2451	2	18	9	Y	16					29
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2902	2	15	9	Y	14	43	1			-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2822	2	31	9	Y	28					28

TOTAL GAS PROD: 30,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2		N	-0-			-0-
05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2		N	-0-			-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2		N	-0-			-0-
07	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2		N	-0-			-0-
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2		N	-0-			-0-
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2		N	-0-			-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2		N	-0-			-0-
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12173	-0-	-971	-0-	12173	2		Y	-0-			-0-
02	11592	X	10893	-0-	-699	-0-	10893	2		Y	-0-			-0-
03	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2		Y	-0-			-0-
04	12180	X	11481	-0-	-699	-0-	11481	2		Y	-0-			-0-
05	12307	X	11767	-0-	-540	-0-	11767	2		Y	-0-			-0-
06	11790	X	11086	-0-	-704	-0-	11086	2		Y	-0-			-0-
07	12059	X	11597	-0-	-462	-0-	11597	2		Y	-0-			-0-
08	11997	X	1549	-0-	-10448	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
09	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-				Y	-0-			-0-
10	11780	X	16	-0-	-11764	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-				Y	-0-			-0-
12	11594	X	8176	-0-	-3418	-0-	8176	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	1391	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	164	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	196	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2729	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	182	1	2621	2	Y	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2885	2	Y	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	195	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	183	1	2651	2	Y	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	200	1	2731	2	Y	-0-					-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	195	1	2721	2	Y	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	206	1	2882	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
05	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
07	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	267	1	5379	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	241	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	267	1	7397	2	N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	258	1	6980	2	N	-0-					-0-
05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	267	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	258	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	267	1	5822	2	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	224	1	4371	2	N	-0-					-0-
09	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

TOTAL GAS PROD: 49,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2629	-0-	-255	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5338	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5061	-0-	-259	-0-	5002	2	59	9	Y	54	53	1			1
03	5828	X	5724	-0-	-104	-0-	5724	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5661	-0-	-105	-0-	5622	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5932	2	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 66,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2120	-0-	-204	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	Y	10					10
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					12
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					12
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					12
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1005	-0-	-507	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 80H RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1920	-0-	-208	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1314	-0-	-114	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11898	-0-	-936	-0-	11898	2			Y	-0-					-0-
02	11424	X	9631	-0-	-1793	-0-	9631	2			Y	-0-					-0-
03	12524	X	12204	-0-	-320	-0-	12204	2			Y	-0-					-0-
04	12120	X	11465	-0-	-655	-0-	11465	2			Y	-0-					-0-
05	12524	X	11629	-0-	-895	-0-	11629	2			Y	-0-					-0-
06	11820	X	11084	-0-	-736	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
07	12214	X	11467	-0-	-747	-0-	11467	2			Y	-0-					-0-
08	12214	X	4606	-0-	-7608	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			Y	-0-					-0-
10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			Y	-0-					-0-
11	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			Y	-0-					-0-
12	13175	X	7590	-0-	-5585	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	3044	-0-	-4985	-0-	351	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	3451	-0-	-3269	-0-	422	1	3029	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5789	-0-	-1651	-0-	830	1	4959	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4962	-0-	-2058	-0-	792	1	4170	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	759	1	5133	2	Y	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	812	1	5655	2	Y	-0-					-0-
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	837	1	6252	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	823	1	6090	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5500	-0-	-980	-0-	787	1	4713	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6652	-0-	-447	-0-	839	1	5813	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6148	-0-	-722	-0-	810	1	5338	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6203	-0-	-896	-0-	839	1	5364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	3164	X	3088	-0-	-76	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3503	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3305	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3449	2	47	9	Y	43					43
11	3390	X	3358	-0-	-32	-0-	3350	2	8	9	Y	7	49	1			1
12	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

01	3007	N	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2622	-0-	-94	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

01	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			Y	-0-					-0-
02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11878	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			Y	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					-0-
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11392	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			Y	-0-					-0-
10	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-
12	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 35V RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6501	X	6501	-0-		-0-	-0-	6480	2	21	9	Y	19	6	1			26
02	5939	X	5939	-0-		-0-	-0-	5896	2	43	9	Y	39					65
03	6651	X	6651	-0-		-0-	-0-	6621	2	30	9	Y	27	64	1			28
04	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-	6400	2	21	9	Y	19	34	1			13
05	6638	X	6638	-0-		-0-	-0-	6610	2	28	9	Y	25					38
06	6444	X	6444	-0-		-0-	-0-	6411	2	33	9	Y	30	65	1			3
07	6443	X	6443	-0-		-0-	-0-	6425	2	18	9	Y	16	1	1			18
08	6565	X	6565	-0-		-0-	-0-	6528	2	37	9	Y	34	51	1			1
09	5150	X	5150	-0-		-0-	-0-	5135	2	15	9	Y	14	1	1			14
10	6152	X	6152	-0-		-0-	-0-	6133	2	19	9	Y	17	28	1			3
11	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	5910	2	21	9	Y	19					22
12	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-	5776	2	55	9	Y	50	52	1			20

TOTAL GAS PROD: 74,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1183	-0-	-1359	-0-	272	1	911	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	199	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	249	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	434	-0-	-706	-0-	301	1	133	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	259	-0-	-1942	-0-	223	1	36	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	206	-0-	-1834	-0-	181	1	25	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	221	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	227	1	350	2	N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	190	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	194	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	242	-0-	-1401	-0-	125	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3426	-0-	-324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3082	-0-	-548	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6713 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	483	1	4750	2	N	-0-			-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	452	1	5032	2	N	-0-			-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	500	1	5361	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	429	1	4821	2	N	-0-			-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	532	1	4740	2	N	-0-			-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	550	1	4307	2	N	-0-			-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	534	1	4603	2	N	-0-			-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	528	1	4330	2	N	-0-			-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	540	1	3624	2	N	-0-			-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	569	1	4148	2	N	-0-			-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	536	1	3131	2	N	-0-			-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	629	1	2646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
02	3192	X	3181	-0-	-11	-0-	3181	2			Y	-0-			-0-
03	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			Y	-0-			-0-
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3319	2			Y	-0-			-0-
05	3534	X	2531	-0-	-1003	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2			Y	-0-			-0-
07	3534	X	2248	-0-	-1286	-0-	2248	2			Y	-0-			-0-
08	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
09	3330	X	2909	-0-	-421	-0-	2909	2			Y	-0-			-0-
10	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3102	2			Y	-0-			-0-
11	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-			-0-
12	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-			-0-
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-			-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
05	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2083	2			Y	-0-			-0-
06	2490	X	2119	-0-	-371	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
07	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
08	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	2168	2			Y	-0-			-0-
09	2310	X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			Y	-0-			-0-
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-			-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-			-0-
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2				N	-0-					-0-
02	3388	X	3235	-0-	-153	-0-	3235	2				N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2				N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2				N	-0-					-0-
05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3768	2				N	-0-					-0-
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2				N	-0-					-0-
07	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2				N	-0-					-0-
08	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	3532	2				N	-0-					-0-
09	3870	X	3346	-0-	-524	-0-	3346	2				N	-0-					-0-
10	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	3063	2				N	-0-					-0-
11	3480	X	2326	-0-	-1154	-0-	2326	2				N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2				Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2				Y	-0-					-0-
04	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2				Y	-0-					-0-
05	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	2				Y	-0-					-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2				Y	-0-					-0-
07	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	1804	2	31	9		Y	28	28	1			-0-
08	2387	N	1735	-0-	-652	-0-	1735	2				Y	-0-					-0-
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2				Y	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2422	2	25	9		Y	23					23
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9		Y	1	18	1			6
12	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2167	2				Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					22
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	1477	2			Y	-0-					22
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			Y	-0-					22
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					22
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			Y	-0-					22
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			Y	-0-					22
07	1705	N	1115	-0-	-590	-0-	1115	2			Y	-0-	18	1			4
08	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	1251	2	1	9	Y	1					5
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					5
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					5
12	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3070	-0-	-860	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45	76	45	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-	261	337	261	2			N	-0-					-0-
08	2122	X	1785	-0-	-337	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	267	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2065	-0-	-175	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	267	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	258	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	267	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	257	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	267	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	267	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	267	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3296	-0-	296	296	255	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3652	-0-	552	848	262	1	3390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11878	-0-	-956	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10699	-0-	-837	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11725	-0-	-95	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11924	-0-	-135	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11467	-0-	-353	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12014	-0-	-200	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11397	-0-	-333	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11546	-0-	-482	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11168	-0-	-472	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11396	-0-	-632	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2009	-0-	-688	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5196	-0-	2196	2196	5196	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5038	-0-	1938	4134	5038	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3004	-0-	4	4138	3004	2			N	-0-					-0-
12	6949	X	2811	-0-	-4138	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 9H RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1373	-0-	-279	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	980	-0-	-260	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2156	-0-	-665	-0-	238	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	181	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	216	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	325	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	419	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	408	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	452	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	436	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	409	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	409	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	401	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	450	1	2217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	267	1	3453	2	Y	17					61
							19	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	2	Y	30	86	1			5
							33	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	267	1	3571	2	Y	15	2	1			18
							17	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	258	1	3880	2	Y	20	36	1			2
							22	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	267	1	2732	2	Y	-0-					2
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	258	1	3757	2	Y	12					14
							13	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3573	2	Y	25					39
							28	9									
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	Y	8	46	1			1
							9	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	258	1	3282	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	267	1	3359	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	258	1	2999	2	Y	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	267	1	3300	2	Y	14					14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 43,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	419	-0-	-2743	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
03	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	25126	2			Y	-0-					-0-
04	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	2			Y	-0-					-0-
05	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			Y	-0-					-0-
06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			Y	-0-					-0-
07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			Y	-0-					-0-
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15038	2	43	9	Y	39	38	1			1
09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	15047	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
11	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			Y	-0-					-0-
12	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	2914	-0-	-142	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22323	2			Y	-0-					-0-
03	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	27387	2			Y	-0-					-0-
04	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22524	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	2			Y	-0-					-0-
06	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-
07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2			Y	-0-					-0-
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			Y	-0-					-0-
09	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			Y	-0-					-0-
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			Y	-0-					-0-
11	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			Y	-0-					-0-
12	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SULLIVAN, VENA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6157	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19364	2	52	9	Y	47	46	1			1
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			Y	-0-					-0-
11	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			Y	-0-					-0-
12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1735	-0-	-245	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			Y	-0-					12
02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	2			Y	-0-					12
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			Y	-0-					12
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			Y	-0-					12
05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					12
06	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	2881	2			Y	-0-					12
07	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					12
08	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2			Y	-0-					12
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2971	2			Y	-0-					12
10	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	2			Y	-0-					12
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			Y	-0-					12
12	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	267 30	1 9	2291	2	Y	27	89	1			40
02	2464	N	2041	-0-	-423	-0-	241 1	1 9	1799	2	Y	1					41
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					41
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	258 35	1 9	2561	2	Y	32					73
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	2336	2	Y	42					115
06	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	258 7	1 9	2196	2	Y	6	81	1			40
07	2852	N	1936	-0-	-916	-0-	266 11	1 9	1659	2	Y	10	2	1			48
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	267 17	1 9	2751	2	Y	15					63
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	257 36	1 9	2224	2	Y	33					96
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	267 6	1 9	2240	2	Y	5					101
11	2760	N	2443	-0-	-317	-0-	258 2	1 9	2183	2	Y	2	61	1			42
12	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	266 28	1 9	2205	2	Y	25	2	1			65

TOTAL GAS PROD: 30,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8360 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2393	2	7	9	Y	6					28
02	2212	N	2205	-0-	-7	-0-	2203	2	2	9	Y	2					30
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2356	2	3	9	Y	3					33
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2349	2	17	9	Y	15	41	1			7
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2408	2	3	9	Y	3					10
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6					16
07	2449	N	873	-0-	-1576	-0-	871	2	2	9	Y	2					18
08	3100	N	4391	-0-	1291	1291	4391	2			Y	-0-					18
09	3000	N	10373	-0-	7373	8664	10373	2			Y	-0-					18
10	3100	N	9974	-0-	6874	15538	9973	2	1	9	Y	1					19
11	25438	X	9900	-0-	-15538	-0-	9900	2			Y	-0-					19
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 58,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	2	1	9	Y	1	204	1			29
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9778	2	1	9	Y	1					30
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			Y	-0-					30
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			Y	-0-					30
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					30
06	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11024	2	37	9	Y	34					64
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11384	2	33	9	Y	30					94
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11032	2	43	9	Y	39					133
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10927	2	32	9	Y	29					162
10	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11138	2	46	9	Y	42	177	1			27
11	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10611	2	36	9	Y	33					60
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10299	2	40	9	Y	36					96

TOTAL GAS PROD: 131,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2389	-0-	-742	-0-	2331	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	2408	X	1953	-0-	-455	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1981	-0-	-599	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2250	-0-	-385	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2143	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	2174	-0-	-76	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	1619	2	24	9	Y	22					22
11	2250	X	1464	-0-	-786	-0-	1444	2	20	9	Y	18	19	1			21
12	2232	N	689	-0-	-1543	-0-	689	2			Y	-0-	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5462	-0-	-278	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6082	-0-	-68	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6333	-0-	-84	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2640	-0-	-76	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	528	-0-	-312	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

01	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 8890

01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	267	1	6841	2	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	267	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	258	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	267	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	258	1	7162	2	N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	267	1	7077	2	N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	267	1	6269	2	N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	258	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	267	1	6447	2	N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	258	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	267	1	4915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1365	-0-	-427	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1317	-0-	-667	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	962	-0-	-358	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	907	-0-	-233	-0-	896	2	11	9	Y	10					10
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7892	-0-	-602	-0-	7892	2		Y	-0-			-0-
02	7672	X	7049	-0-	-623	-0-	7049	2		Y	-0-			-0-
03	8339	X	7967	-0-	-372	-0-	7967	2		Y	-0-			-0-
04	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	7609	2		Y	-0-			-0-
05	8091	X	7917	-0-	-174	-0-	7917	2		Y	-0-			-0-
06	7710	X	7588	-0-	-122	-0-	7588	2		Y	-0-			-0-
07	7967	X	7385	-0-	-582	-0-	7385	2		Y	-0-			-0-
08	7967	X	7770	-0-	-197	-0-	7770	2		Y	-0-			-0-
09	7650	X	7406	-0-	-244	-0-	7406	2		Y	-0-			-0-
10	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	7467	2		Y	-0-			-0-
11	7590	X	7408	-0-	-182	-0-	7408	2		Y	-0-			-0-
12	7781	X	7435	-0-	-346	-0-	7435	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2		N	-0-			-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2		N	-0-			-0-
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2		N	-0-			-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2		N	-0-			-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		N	-0-			-0-
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2		N	-0-			-0-
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2		N	-0-			-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2		N	-0-			-0-
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2		N	-0-			-0-
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		N	-0-			-0-
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2		N	-0-			-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
02	2380	N	2336	-0-	-44	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
04	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
05	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
06	2490	N	1594	-0-	-896	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
07	2604	N	1942	-0-	-662	-0-	1942	2		Y	-0-			-0-
08	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
10	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2		Y	-0-			-0-
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7973 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
05	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
06	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3650	-0-	-1420	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
12	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
03	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
05	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
12	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3555	-0-	455	455	420	1	3135	2	Y	-0-					13
02	2454	N	1999	-0-	-455	-0-	443	1	1555	2	Y	1					14
							1	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	491	1	1985	2	Y	-0-	6	1			8
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	344	1	2147	2	Y	-0-					8
05	2759	X	1926	-0-	-833	-0-	328	1	1598	2	Y	-0-					8
06	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	328	1	2323	2	Y	-0-					8
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	316	1	1668	2	Y	-0-					8
08	2573	X	1671	-0-	-902	-0-	351	1	1320	2	Y	-0-					8
09	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	349	1	1637	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	323	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	307	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	293	1	1760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2610	-0-	-490	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2271	-0-	-529	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
03	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
04	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
05	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
06	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
11	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
12	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	2475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1969	-0-	-2030	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
02	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2		N	-0-			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2		N	-0-			-0-
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2		N	-0-			-0-
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2		N	-0-			-0-
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2		N	-0-			-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2		N	-0-			-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
04	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	1662	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1823	-0-	-725	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2376	-0-	-104	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	842	-0-	-832	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	815	-0-	-715	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	872	-0-	-709	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7463 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1450	-0-	-426	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4371	-0-	1371	1371	4371	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6374	-0-	3274	4645	6374	2			N	-0-					-0-
06	10061	X	5416	-0-	-4645	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 20H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2462	-0-	-310	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	325	3358	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3432	-0-	332	657	3432	2			N	-0-					-0-
09	3595	X	2938	-0-	-657	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 34H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

01	3100 N	3684	-0-	584	738	3684	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3403	-0-	603	1341	3403	2			N	-0-			-0-
03	3421 X	2080	-0-	-1341	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	251	1	3263	2	N	-0-			-0-
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	353	1	4236	2	N	-0-			-0-
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	342	1	3637	2	N	-0-			-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	353	1	3450	2	N	-0-			-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	353	1	3232	2	N	-0-			-0-
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	342	1	3249	2	N	-0-			-0-
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	N	-0-			-0-
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	342	1	3149	2	N	-0-			-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	353	1	3093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 17H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

01	7254 X	6645	-0-	-609	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
02	6552 X	6194	-0-	-358	-0-	6194	2			N	-0-			-0-
03	7254 X	6825	-0-	-429	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
04	6960 X	6824	-0-	-136	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
05	6851 X	6305	-0-	-546	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
06	6630 X	6013	-0-	-617	-0-	6013	2			N	-0-			-0-
07	7037 X	6253	-0-	-784	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
08	7037 X	6078	-0-	-959	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
09	6810 X	5691	-0-	-1119	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
10	6293 X	6021	-0-	-272	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
11	6060 X	5846	-0-	-214	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
12	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	543	-0-	543	543	543	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2081	-0-	2081	2624	2081	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1689	-0-	1689	4313	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
05	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
06	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
07	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
08	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
09	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
10	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
11	4050	X	3633	-0-	-417	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
12	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
02	1484	N	1293	-0-	-191	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
04	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-			-0-
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	478	-0-	-266	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1135	2	6	9	Y	5					5
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			Y	-0-					5
08	1209	N	775	-0-	-434	-0-	775	2			Y	-0-					5
09	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	2			Y	-0-					5
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	2			Y	-0-					5
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					5
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5933	-0-	-1135	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5503	-0-	-629	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6185	-0-	-655	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6494	-0-	-574	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	41	-0-		-1106	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-		43	43	3143	2			N	-0-					-0-
04	2317	N	2274	-0-		-43	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1769	X	1769	-0-		-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1695	X	1695	-0-		-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-		-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-		-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1495	X	1495	-0-		-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-		-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2295	-0-		-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1958	-0-		-170	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2103	-0-		-222	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-		-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1975	-0-		-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2017	-0-		-122	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2173	-0-		-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	684	-0-		-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-		-77	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-		-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-		-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	410	-0-		-272	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	409	-0-		-281	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	422	-0-		-198	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-		-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1560	-0-	-982	-0-	704	1	846	2	Y	9					22
							10	9									
02	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	642	1	727	2	Y	-0-					22
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	773	1	1638	2	Y	-0-					22
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	803	1	1883	2	Y	-0-	18	1			4
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	785	1	1624	2	Y	-0-					4
06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	750	1	1519	2	Y	-0-					4
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	795	1	1953	2	Y	-0-					4
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	780	1	1879	2	Y	-0-					4
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	788	1	2184	2	Y	-0-					4
10	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	768	1	1172	2	Y	-0-					4
11	2460	N	1691	-0-	-769	-0-	774	1	917	2	Y	-0-					4
12	2542	N	2358	-0-	-184	-0-	801	1	1557	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1447	2	19	9	Y	17					17
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	Y	9					26
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					40
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	Y	14	44	1			10
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1851	2	12	9	Y	11					21
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9	Y	9					30
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	Y	8					38
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7					45
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	Y	12					57
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	Y	20					77
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					81
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	Y	2	78	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	495	1	3486	2	Y	3					24
							3	9									
02	3080	X	1914	-0-	-1166	-0-	460	1	1453	2	Y	1					25
							1	9									
03	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	447	1	2028	2	Y	-0-					25
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	380	1	2941	2	Y	9	34	1			-0-
							10	9									
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	438	1	2807	2	Y	25					25
							28	9									
06	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	434	1	2296	2	Y	-0-					25
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	428	1	3031	2	Y	-0-					25
08	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	443	1	2455	2	Y	-0-					25
09	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	395	1	2499	2	Y	-0-					25
10	3410	X	2524	-0-	-886	-0-	455	1	2069	2	Y	-0-					25
11	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	403	1	2205	2	Y	-0-					25
12	3410	X	1308	-0-	-2102	-0-	422	1	886	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

01	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3793	-0-	-797	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3782	-0-	-961	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1
07	1147	N	795	-0-	-352	-0-	782	2	13	9	Y	12					13
08	1488	N	744	-0-	-744	-0-	744	2			Y	-0-					13
09	1320	N	825	-0-	-495	-0-	825	2			Y	-0-					13
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					13
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					13
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	359	-0-	-881	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	382	-0-	-766	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	179	-0-	-5587	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	375	1	7104	2	Y	54					91
							59	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	339	1	6419	2	Y	32	88	1			35
							35	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	375	1	7113	2	Y	52	86	1			1
							57	9									
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	363	1	6905	2	Y	43					44
							47	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	375	1	6973	2	Y	30					74
							33	9									
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	363	1	6570	2	Y	39	94	1			19
							43	9									
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	375	1	6682	2	Y	18	2	1			35
							20	9									
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	375	1	6821	2	Y	-0-					35
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	363	1	6441	2	Y	-0-					35
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	375	1	6183	2	Y	1					36
							1	9									
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	363	1	6404	2	Y	61	80	1			17
							67	9									
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	375	1	6563	2	Y	2	2	1			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2899	-0-	-15	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 85H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
*12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 33H RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1059	-0-	-2661	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	1128	-0-	-2232	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 14H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10403	-0-	-1005	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8798	-0-	-1506	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10644	-0-	-392	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10652	-0-	-43	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10249	-0-	-41	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10632	-0-	-280	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9813	-0-	-747	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8732	-0-	-1558	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
*12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 71H RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4913	-0-	-211	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5512	-0-	-161	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5586	-0-	-87	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
*09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
*12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3019	-0-	-173	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2223	-0-	-1017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 54H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1690	-0-	-298	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1704	-0-	-366	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 23H RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9898

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	1593	-0-	-4767	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2561	-0-	-4011	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
12	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 33V RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 34V RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	12670	-0-	9570	9570	12670	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14723	-0-	11723	21293	14723	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12721	-0-	9621	30914	12721	2			N	-0-					-0-
06	41793	X	10879	-0-	-30914	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6433	-0-	-91	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6992	-0-	-200	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6741	-0-	-219	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6766	-0-	-44	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6957	-0-	-142	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6788	-0-	-82	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4267	-0-	-465	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3238	-0-	-1562	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1170	-0-	-3728	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3688	-0-	-528	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2342	-0-	-1738	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1872	-0-	-2406	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 35D RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 86H RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 8V RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	220	-0-	-803	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	784	-0-	-980	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1764	2	58	9	N	53					53
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					53
*12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1723	2	42	9	N	38	91	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2022	-0-	-618	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2164	-0-	-416	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE (AW) WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7085 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	34	-0-	-3097	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	Y	4					17
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2272	2	29	9	Y	26					43
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					50
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	Y	2	44	1			8
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	Y	3					11
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1956	2	28	9	Y	25					36
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4					40
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					40
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16					56
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6					62
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	54	1			10
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-	2	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	267	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	241	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	267	1	3249	2	N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	267	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	258	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	267	1	3219	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	267	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	258	1	3125	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	267	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	258	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	267	1	2833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2343	-0-	-657	173	2343	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	35	-0-	-173	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 14V RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1358	-0-	-182	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1915	-0-		-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2157	-0-		-44	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1909	-0-		-401	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2110	-0-		-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-		-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-		-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-		-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-		-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-		-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-		-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-		-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	488	-0-		-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-		-45	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-		-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-		-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-		-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-		-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-		-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-		-201	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-		-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	620	N	203	-0-		-417	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 55H RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					20
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					20
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					20
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					20
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					20
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					20
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	353	2	26	9	Y	24					44
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	39	1			10
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1	1	1			10
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					10
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15640	-0-	-666	-0-	15626	2	14	9	Y	13					30
02	14728	X	13971	-0-	-757	-0-	13957	2	14	9	Y	13					43
03	15934	X	15338	-0-	-596	-0-	15317	2	21	9	Y	19					62
04	15330	X	14710	-0-	-620	-0-	14695	2	15	9	Y	14	76	1			-0-
05	15779	X	14903	-0-	-876	-0-	14902	2	1	9	Y	1					1
06	15150	X	14277	-0-	-873	-0-	14265	2	12	9	Y	11					12
07	15469	X	14718	-0-	-751	-0-	14716	2	2	9	Y	2					14
08	15345	X	14573	-0-	-772	-0-	14563	2	10	9	Y	9	23	1			-0-
09	14700	X	14013	-0-	-687	-0-	14013	2			Y	-0-					-0-
10	14911	X	14089	-0-	-822	-0-	14089	2			Y	-0-					-0-
11	14280	X	13528	-0-	-752	-0-	13528	2			Y	-0-					-0-
12	14725	X	13752	-0-	-973	-0-	13752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
08	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					33
02	1596	N	803	-0-	-793	-0-	736	2	67	9	Y	61	60	1			34
03	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			33
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					33
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	38	1	1858	2	Y	-0-					33
06	3000	N	3090	-0-	90	90	375	1	2646	2	Y	63	62	1			34
							69	9									
07	2912	N	2822	-0-	-90	-0-	388	1	2434	2	Y	-0-	1	1			33
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	388	1	2489	2	Y	-0-					33
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	375	1	2263	2	Y	4					37
							4	9									
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	388	1	2242	2	Y	20	57	1			-0-
							22	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	375	1	2649	2	Y	20					20
							22	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	388	1	2886	2	Y	20					40
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WCCO 1 WELL #: 24V RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 59H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
*12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4099	-0-	-985	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4162	-0-	-758	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3880	-0-	-1204	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					7
02	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			Y	-0-					7
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					7
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			Y	-0-					7
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2311	2	39	9	Y	35					42
06	2280	N	1951	-0-	-329	-0-	1907	2	44	9	Y	40	38	1			44
07	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			43
08	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	2084	2	1	9	Y	1					44
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			Y	-0-					44
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	Y	2					46
11	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-					46
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	Y	1					47

TOTAL GAS PROD: 25,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-			-0-
02	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-			-0-
03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2			N	-0-			-0-
04	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-			-0-
05	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-			-0-
06	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-			-0-
07	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	19255	2			N	-0-			-0-
08	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-			-0-
09	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-			-0-
10	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-			-0-
11	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	18069	2			N	-0-			-0-
12	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 29V RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 56V RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1D RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4234	-0-	-190	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4365	-0-	-375	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
05	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
10	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	84	-0-	-1652	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20886	-0-	17786	17786	20886	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17437	-0-	14437	32223	17437	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	19319	-0-	16219	48442	19319	2			N	-0-					-0-
06	65042	X	16600	-0-	-48442	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
07	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
08	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
09	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
10	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
11	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3509	-0-	-103	-0-	3498	2	11	9	Y	10					10
03	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3807	2	22	9	Y	20					30
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3617	2	11	9	Y	10	39	1			1
05	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	3613	2	3	9	Y	3					4
06	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3439	2	7	9	Y	6					10
07	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3743	2	1	9	Y	1					11
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	3724	2	4	9	Y	4					15
09	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	3603	2			Y	-0-					15
10	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3683	2	8	9	Y	7					22
11	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	3607	2	9	9	Y	8					30
12	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3719	2	9	9	Y	8	29	1			9

TOTAL GAS PROD: 44,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6079	-0-	2979	4947	724	1	5355	2	N	-0-					-0-
02	11408	X	6461	-0-	-4947	-0-	637	1	5824	2	N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	724	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	646	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	562	1	5880	2	N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	463	1	6233	2	N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	448	1	6845	2	N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	569	1	5913	2	N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	572	1	6360	2	N	-0-					-0-
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	573	1	6613	2	N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	537	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	615	1	6557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	750	N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8663	-0-		-141	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	7965	X	7965	-0-		-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8701	-0-		-103	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8336	-0-		-94	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8581	-0-		-223	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8273	-0-		-247	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8544	-0-		-260	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8174	-0-		-537	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8112	-0-		-228	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8359	-0-		-228	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-		-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8470	-0-		-86	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5411	-0-		-293	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4816	-0-		-336	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4851	-0-		-729	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3990	-0-		-1290	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4670	-0-		-755	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4932	-0-		-318	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5183	-0-		-149	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4745	-0-		-91	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4617	-0-		-303	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4754	-0-		-423	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4733	-0-		-277	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4940	-0-		-237	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	267	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	241	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	267	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-	250	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-		-0-	-0-	260	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	258	1	2813	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	267	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	267	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-	258	1	2816	2	N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	267	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	267	1	2585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 87H RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4421	-0-	-423	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4867	-0-	-203	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4956	-0-	-128	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11493	-0-	-814	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10129	-0-	-987	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11405	-0-	-592	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10972	-0-	-548	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11277	-0-	-596	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10635	-0-	-495	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10612	-0-	-796	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10252	-0-	-728	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10282	-0-	-1002	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10369	-0-	-233	-0-	10369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2111	2	30	9	Y	27	26	1			1
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE 4H UNIT 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4593	-0-	-1203	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	5983	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	6030	X	5647	-0-	-383	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5637	-0-	-303	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5194	-0-	-944	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	2868	-0-	-3270	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	809	-0-	-4831	-0-	740	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68391	2	460	9	Y	418	190	1			228
11	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71633	2	176	9	Y	160	388	1			-0-
12	68745	X	68745	-0-	-0-	-0-	68659	2	86	9	Y	78	78	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	450	1			N	-0-					-0-
02	2156	N	411	-0-	-1745	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	2232	N	1173	-0-	-1059	-0-	446	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	423	1	836	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	447	-0-	-693	-0-	447	1			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	474	1	939	2	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	1			N	-0-					-0-
10	1426	N	228	-0-	-1198	-0-	228	1			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	2650	-0-	-4728	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
04	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
05	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
06	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
12	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	3857	-0-	857	1480	3857	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3339	-0-	239	1719	3339	2		Y	-0-			-0-
06	3755	X	2036	-0-	-1719	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-
07	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		Y	-0-			-0-
10	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-			-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2		Y	-0-			-0-
02	6664	X	5554	-0-	-1110	-0-	5554	2		Y	-0-			-0-
03	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2		Y	-0-			-0-
04	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	6181	2		Y	-0-			-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2		Y	-0-			-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		Y	-0-			-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		Y	-0-			-0-
08	6820	X	6203	-0-	-617	-0-	6203	2		Y	-0-			-0-
09	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	5960	2		Y	-0-			-0-
10	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	6240	2		Y	-0-			-0-
11	6630	X	5987	-0-	-643	-0-	5987	2		Y	-0-			-0-
12	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	6510	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3377	-0-	-235	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7434 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
03	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
06	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
09	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
11	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
12	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	3	-0-	-2167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	728	1	3323	2	Y	-0-					7
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	675	1	6091	2	Y	-0-					7
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	760	1	5973	2	Y	-0-					7
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	748	1	5702	2	Y	-0-					7
05	4588	X	950	-0-	-3638	-0-	817	1	133	2	Y	-0-					7
06	4440	X	658	-0-	-3782	-0-	539	1	119	2	Y	-0-					7
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	557	1	6649	2	Y	-0-					7
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	557	1	6240	2	Y	-0-					7
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	413	1	5131	2	Y	-0-					7
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					7
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-					7
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	529	1	5392	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 61,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8082	-0-	-598	-0-	7996	2	86	9	N	78	110	1			-0-
02	7504	X	7351	-0-	-153	-0-	7178	2	173	9	N	157	154	1			3
03	8122	X	7768	-0-	-354	-0-	7768	2			N	-0-	3	1			-0-
04	7860	X	7678	-0-	-182	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8024	-0-	-129	-0-	7936	2	88	9	N	80	80	1			-0-
06	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	7451	2	213	9	N	194	190	1			4
07	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	6979	2			N	-0-	4	1			-0-
08	8029	X	7594	-0-	-435	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7547	-0-	-223	-0-	7387	2	160	9	N	145	145	1			-0-
10	8029	X	7398	-0-	-631	-0-	7376	2	22	9	N	20					20
11	7650	X	7639	-0-	-11	-0-	7523	2	116	9	N	105					125
12	7812	X	7386	-0-	-426	-0-	7361	2	25	9	N	23					148

TOTAL GAS PROD: 91,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	326	1	3311	2	Y	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	294	1	3026	2	Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	343	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	353	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2591	-0-	-919	-0-	342	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	353	1	3199	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	353	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3507	-0-	-3	-0-	342	1	3165	2	Y	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	353	1	3239	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	342	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	353	1	2985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

01	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	372	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2662	-0-	-838	-0-	336	1	2326	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2903	-0-	-910	-0-	372	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	360	1	2799	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	372	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	360	1	2306	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	372	1	2595	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	372	1	2232	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	360	1	2207	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	372	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	360	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	372	1	2353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					40
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	2			N	-0-					40
03	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	2			N	-0-					40
04	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					40
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					40
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	267	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	240	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	267	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	258	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	267	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	258	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	267	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	267	1	1565	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	258	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	264	1	1627	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	258	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	267	1	1620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3653	-0-	-337	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3755	-0-	-368	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3713	-0-	-37	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-			-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	3214	2			Y	-0-			-0-
03	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3557	2			Y	-0-			-0-
04	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	2			Y	-0-			-0-
05	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	2			Y	-0-			-0-
06	3480	X	2704	-0-	-776	-0-	2704	2			Y	-0-			-0-
07	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	2545	2			Y	-0-			-0-
08	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-			-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-			-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			Y	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-			-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			Y	-0-			-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1639	2	22	9	Y	20					28
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					50
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	52	1			8
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7					15
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	Y	10					25
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5					30
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1909	2	28	9	Y	25	54	1			1
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	2	13	9	Y	12	1	1			12
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	Y	12	24	1			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1444	2	8	9	Y	7					24
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1337	2	24	9	Y	22					46
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	Y	11	52	1			5
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7					12
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1467	2	2	9	Y	2					14
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1405	2	7	9	Y	6					20
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					20
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	2	26	9	Y	24	27	1			17
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1139	2	4	9	Y	4					21
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1525	2	8	9	Y	7	28	1			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	369	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1622	-0-	-590	-0-	329	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	349	1	1580	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	345	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	318	1	1660	2	Y	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	324	1	1803	2	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	315	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	303	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	317	1	1647	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-	4	1			62
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-	60	1			2
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-	1	1			1
04	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	3544	2			Y	-0-					1
05	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3582	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2			Y	-0-					1
07	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-					1
08	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3570	2	83	9	Y	75	74	1			2
09	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	3504	2			Y	-0-	1	1			1
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	2			Y	-0-					1
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3449	2	72	9	Y	65	63	1			3
12	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	3577	2			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	267	1	2413	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	241	1	2151	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	267	1	2044	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	258	1	2056	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2635	N	1684	-0-	-951	-0-	267	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	258	1	2275	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	267	1	2431	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	Y	49	46	1			3
							54	9									
09	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	258	1	2293	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
10	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	267	1	2306	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	258	1	1928	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2300	-0-	-366	-0-	267	1	1970	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 28,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8801	-0-	-220	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7848	-0-	-300	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8291	-0-	-379	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8436	-0-	-368	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8189	-0-	-491	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7473	-0-	-1083	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8034	-0-	-246	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8029	-0-	-279	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
11	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 25D RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	905	-0-	-2164	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
09	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1897	2	17	9	Y	15	45	1			4
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					23
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					41
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7					48
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20					20
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	39	1			1
09	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1816	2	7	9	Y	6	1	1			6
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	Y	6					12
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					12
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2010	2	42	9	Y	38	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7872	-0-	-529	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6525	-0-	-923	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7776	-0-	-408	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7485	-0-	-435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7458	-0-	-162	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6973	-0-	-808	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7415	-0-	-55	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
07	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
09	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
10	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1752	-0-	-3138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	252	-0-	-4522	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	578	-0-	-3734	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
04	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
05	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
06	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
07	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
11	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
12	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	266	-0-	266	267	266	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	276	-0-	276	543	276	1			N	-0-					-0-
11	1046	X	503	-0-	-543	-0-	396	1	107	2	N	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	310	1	1368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	8818	-0-	-562	-0-	8818	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9401	2			Y	-0-					-0-
05	10044	X	9855	-0-	-189	-0-	9855	2			Y	-0-					-0-
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	9710	-0-	-55	-0-	9710	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	9451	-0-	-407	-0-	9451	2			Y	-0-					-0-
09	9570	X	8887	-0-	-683	-0-	8887	2			Y	-0-					-0-
10	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9570	X	9092	-0-	-478	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9362	-0-	-341	-0-	9362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 60H RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
*12	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
02	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
05	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
07	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
10	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7058	-0-	-670	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7743	-0-	-447	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7398	-0-	-1065	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7762	-0-	-428	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7697	-0-	-73	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7696	-0-	-74	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7290	-0-	-677	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

01	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5095	-0-	-561	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5822	-0-	-68	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5379	-0-	-351	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 81V RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2891	-0-	-721	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3789	-0-	-55	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1797	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
05	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
10	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
12	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
08	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1655	-0-	-753	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1744	-0-	-1046	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1381	-0-	-944	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1643	-0-	-261	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6029	-0-	-1225	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6236	-0-	-316	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6910	-0-	-20	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6815	-0-	-222	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6602	-0-	-598	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6806	-0-	-94	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5375	-0-	-1693	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2488	-0-	-4352	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5363	-0-	-1705	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	353	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	319	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	342	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	353	1	2882	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	342	1	2496	2	Y	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	353	1	2537	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	353	1	2209	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1854	-0-	-636	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	408	1	6319	2	Y	5					18
							6	9									
02	5180	X	4327	-0-	-853	-0-	405	1	3919	2	Y	3					21
							3	9									
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	331	1	5432	2	Y	8	10	1			19
							9	9									
04	6300	X	5224	-0-	-1076	-0-	363	1	4861	2	Y	-0-					19
05	6510	X	4750	-0-	-1760	-0-	434	1	4316	2	Y	-0-					19
06	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	353	1	4703	2	Y	-0-					19
07	5766	X	5563	-0-	-203	-0-	417	1	5146	2	Y	-0-					19
08	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	441	1	4436	2	Y	-0-					19
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	334	1	5403	2	Y	11	30	1			-0-
							12	9									
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	405	1	5820	2	Y	-0-					-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	404	1	5703	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	449	1	5233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	153	-0-	-4652	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
05	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
10	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	136	-0-	-4204	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1562	-0-		-2437	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-		-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	16311	X	16311	-0-		-0-	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
04	18575	X	18575	-0-		-0-	-0-	18575	2			N	-0-					-0-
05	16051	X	16051	-0-		-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
06	13349	X	13349	-0-		-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-		-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
08	11797	X	11797	-0-		-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-		-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-		-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	10126	X	10126	-0-		-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
12	9917	X	9917	-0-		-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-		-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-		-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-		-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-		-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-		-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-		-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-		-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-		-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-		-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-		-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-		-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-		-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10578	-0-	-1481	-0-	10480	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	10752	X	9467	-0-	-1285	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
03	11749	X	10554	-0-	-1195	-0-	10554	2			Y	-0-					-0-
04	10800	X	10418	-0-	-382	-0-	10322	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	10726	X	10432	-0-	-294	-0-	10432	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	5970	-0-	-4260	-0-	5901	2	69	9	Y	63	62	1			1
07	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			Y	-0-					-0-
09	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11778	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	13299	X	9596	-0-	-3703	-0-	9596	2			Y	-0-					-0-
11	12870	X	9344	-0-	-3526	-0-	9344	2			Y	-0-					-0-
12	13299	X	9435	-0-	-3864	-0-	9372	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7406	-0-	-282	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7191	-0-	-339	-0-	7129	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
05	8339	X	7200	-0-	-1139	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6918	-0-	-1152	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	6656	-0-	-1683	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	6610	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7200	X	6480	-0-	-720	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6861	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					6
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			Y	-0-					6
03	1302	N	851	-0-	-451	-0-	851	2			Y	-0-					6
04	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	2			Y	-0-					6
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					6
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					6
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					6
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					6
10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			Y	-0-					6
12	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					6
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					6
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	2			Y	-0-					6
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6
06	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	2			Y	-0-					6
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					6
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					6
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					6
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					6
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					6
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 38H RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6847	-0-	-623	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-		7376	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-		6675	2			N	-0-					-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-		7270	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-		7173	2			N	-0-					-0-
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-		7490	2			N	-0-					-0-
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-		6875	2			N	-0-					-0-
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-		7377	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-		7358	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-		7516	2			N	-0-					-0-
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-		7762	2			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-		7286	2			N	-0-					-0-
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-		7364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-		3177	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2693	-0-	-247	-0-		2693	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3215	-0-	-40	-0-		3215	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-		3326	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-		3426	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3151	-0-	-290	-0-		3151	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-		3148	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-		2941	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-		2998	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2544	-0-	-606	-0-		2544	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2253	-0-	-909	-0-		2253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2557	-0-	-3395	-0-		2557	2			N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-		9031	2			N	-0-					-0-
03	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-		22048	2			N	-0-					-0-
04	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-		16405	2			N	-0-					-0-
05	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-		13914	2			N	-0-					-0-
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-		12084	2			N	-0-					-0-
07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-		11283	2			N	-0-					-0-
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-		10418	2			N	-0-					-0-
09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-		9580	2			N	-0-					-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-		9374	2			N	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-		8671	2			N	-0-					-0-
12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-		7831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9293	-0-	-410	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8839	-0-	-771	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9037	-0-	-356	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8681	-0-	-319	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8695	-0-	-65	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8791	-0-	-261	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8392	-0-	-278	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4747	-0-	-151	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4321	-0-	-103	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4231	-0-	-389	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1952	-0-	-2729	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	995	-0-	-3535	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	267	1	5243	2	Y	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	241	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4355	-0-	-1194	-0-	267	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	3790	-0-	-1580	-0-	258	1	3532	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3746	-0-	-1896	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5057	-0-	-403	-0-	258	1	4799	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5006	-0-	-636	-0-	267	1	4739	2	Y	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	267	1	4555	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	258	1	4415	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	267	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2355	-0-	-2715	-0-	232	1	2123	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	1535	-0-	-3456	-0-	267	1	1268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 76H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3601	-0-	-894	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3017	-0-	-1043	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3415	-0-	-553	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 7H RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1642	-0-	-1241	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
08	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
10	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
*12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 55H RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			Y	-0-					-0-
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			Y	-0-					-0-
03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			Y	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	1368	-0-	-2383	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			Y	-0-					-0-
*12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
02	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
05	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11539	-0-	-1078	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
08	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11225	-0-	-985	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11276	-0-	-1341	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
11	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
12	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	372	1	3101	2	Y	-0-			20
02	3696	X	3132	-0-	-564	-0-	336	1	2796	2	Y	-0-			20
03	4030	X	1677	-0-	-2353	-0-	372	1	1305	2	Y	-0-			20
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	360	1	3269	2	Y	-0-			20
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	372	1	5155	2	Y	-0-			20
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	-0-			20
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	372	1	4545	2	Y	-0-			20
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	372	1	4349	2	Y	-0-			20
09	3960	X	633	-0-	-3327	-0-	360	1	273	2	Y	-0-			20
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	424	1	4245	2	Y	-0-			20
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	258	1	3762	2	Y	-0-			20
12	4092	X	3449	-0-	-643	-0-	267	1	3182	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 44,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 39H RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3912	-0-	-204	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 77H RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	267	1	4166	2	N	-0-			-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	241	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	267	1	3462	2	N	-0-			-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	258	1	3148	2	N	-0-			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	267	1	3538	2	N	-0-			-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3337	2	N	-0-			-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	267	1	3691	2	N	-0-			-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	267	1	3095	2	N	-0-			-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	258	1	3040	2	N	-0-			-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	N	-0-			-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	258	1	2648	2	N	-0-			-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	267	1	2724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2139	-0-	-921	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5844	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4503	-0-	-417	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4828	-0-	-256	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4237	-0-	-243	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4111	-0-	-725	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2996	-0-	-1840	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4281	-0-	-399	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 25H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2083	-0-	-241	-0-	241	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	126	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	85	1	966	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1540	-0-	-950	-0-	16	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	267	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1759	-0-	-814	-0-	267	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	258	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3237	-0-	137	137	267	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2953	-0-	-47	90	258	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2698	-0-	-90	-0-	267	1	2431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					23
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					23
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-	13	1			10
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					10
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					10
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					10
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					10
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					10
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3062	-0-	262	262	3062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7020	-0-	3920	4182	7020	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5522	-0-	2522	6704	5522	2			N	-0-					-0-
05	11515	X	4811	-0-	-6704	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	671	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4853	-0-	-523	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5186	-0-	-94	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2599	-0-	-285	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2722	-0-	-878	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4038	-0-	-1356	-0-	375	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2916	-0-	-1956	-0-	345	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	293	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	263	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	256	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4684	-0-	-146	-0-	269	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	260	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	263	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	263	1	4291	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	254	1	4128	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3357	-0-	-1443	-0-	259	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4575	-0-	-385	-0-	388	1	4187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	353	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3009	-0-	-575	-0-	319	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	353	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	342	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	353	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2690	-0-	-520	-0-	331	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	353	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	353	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	342	1	2516	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	342	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	348	1	2426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					8
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	2			Y	-0-					8
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					8
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					8
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					8
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-					8
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					8
08	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					8
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					8
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					8
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4625	-0-	-4148	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	3065	-0-	-4859	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
08	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 40H RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
05	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 54H RRCID -> 227669 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7326 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
03	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
04	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
05	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
12	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2702	2	92	9	Y	84	84	1			43
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					43
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					43
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					43
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					43
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43
08	SHUT IN		1165	-0-	1165	1165	1113	2	52	9	Y	47	46	1			44
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-	1	1			43
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1700	-0-	-8	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6966	-0-	-258	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6372	-0-	-1368	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7737	-0-	-571	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7958	-0-	-202	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8115	-0-	-317	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8065	-0-	-95	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8160	-0-	-55	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	739	1	3116	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	624	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	731	1	3168	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	742	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	714	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	755	1	3096	2	Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	755	1	3009	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
09	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	711	1	2572	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	737	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	731	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	755	1	2687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1265	-0-	-4284	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	3822	-0-	-1190	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
03	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-			-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-			-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-			-0-
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-			-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-			-0-
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-			-0-
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-			-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	3581	-0-	-2495	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-			-0-
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-			-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
07	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-			-0-
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-			-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-			-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-			-0-
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2786	-0-	-2515	-0-	932	1	1854	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4038	-0-	-750	-0-	842	1	3196	2	N	-0-			-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	927	1	4618	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	1106	-0-	-4024	-0-	893	1	213	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	2995	-0-	-1531	-0-	873	1	2122	2	N	-0-			-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	887	1	4389	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5224	-0-	-77	-0-	916	1	4308	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	2638	-0-	-2663	-0-	901	1	1737	2	N	-0-			-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	881	1	5265	2	N	-0-			-0-
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	832	1	5627	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	879	1	4134	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3488	-0-	-1813	-0-	863	1	2625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	169	1	3746	2	Y	-0-					13
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	165	1	2774	2	Y	1					14
							1	9									
03	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	258	1	2798	2	Y	-0-	6	1			8
04	3690	X	3062	-0-	-628	-0-	190	1	2872	2	Y	-0-					8
05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	196	1	2931	2	Y	-0-					8
06	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	170	1	2946	2	Y	-0-					8
07	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	174	1	3045	2	Y	-0-					8
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	179	1	3092	2	Y	-0-					8
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	162	1	3043	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	180	1	2836	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	163	1	2958	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	159	1	3155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
12	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2632	N	2621	-0-	-11	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2853	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	2820	N	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2680	2	52	9	Y	47	46	1			1
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	263	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	295	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	291	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	350	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	296	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	306	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	322	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	303	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	391	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	304	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	360	1	2540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 10H RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-			-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	336	1	3060	2	N	-0-			-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	342	1	3691	2	N	-0-			-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	360	1	3777	2	N	-0-			-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	360	1	3961	2	N	-0-			-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	360	1	3685	2	N	-0-			-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	372	1	3552	2	N	-0-			-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	N	-0-			-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	360	1	1923	2	N	-0-			-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	372	1	4318	2	N	-0-			-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	360	1	3632	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	372	1	3379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-			-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-			-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
02	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
03	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
04	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
05	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2		Y	-0-			-0-
06	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
07	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
09	3120	X	2367	-0-	-753	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
10	3255	X	2337	-0-	-918	-0-	2337	2		Y	-0-			-0-
11	3150	X	2229	-0-	-921	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
12	3255	X	637	-0-	-2618	-0-	637	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	2		Y	-0-			-0-
02	3080	X	3049	-0-	-31	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
04	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
06	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-			-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
12	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	279	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	252	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	279	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	270	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	279	1	5415	2	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	270	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	279	1	5331	2	N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	279	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	270	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	279	1	4768	2	N	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	270	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	279	1	5719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 56H RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	368	-0-	-2019	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1206	-0-	-950	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 69H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 35H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267	1	2935	2	N	-0-			-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	241	1	1710	2	N	-0-			-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-			-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	258	1	3105	2	N	-0-			-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	267	1	3118	2	N	-0-			-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	258	1	2683	2	N	-0-			-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	267	1	2736	2	N	-0-			-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	267	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	258	1	2140	2	N	-0-			-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	267	1	2392	2	N	-0-			-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3631	2	N	-0-			-0-
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	267	1	3863	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		407	-0-	407	407	407	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	396	-0-	-2425	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	44	-0-	-1440	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3022	-0-	-1088	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	616	-0-	-3494	-0-	616	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	128	-0-	-3499	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	195	-0-	-3401	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	270	-0-	-2760	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	45	-0-	-1877	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5728	-0-	-658	-0-	536	1	5192	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4358	-0-	-1494	-0-	286	1	4072	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5788	-0-	-691	-0-	558	1	5230	2	N	-0-			-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	540	1	5731	2	N	-0-			-0-
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-			-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	540	1	5597	2	N	-0-			-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	558	1	6216	2	N	-0-			-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	558	1	6077	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6220	-0-	-50	-0-	527	1	5693	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	558	1	5721	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	540	1	5304	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6211	-0-	-268	-0-	557	1	5654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8051 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
05	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-			-0-
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-			-0-
08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-			-0-
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-			-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-			-0-
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	673	-0-	-2489	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 7H RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1888	-0-	-72	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	84	-0-	-939	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	2380	X	84	-0-	-2296	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	2635	X	326	-0-	-2309	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04	2550	X	230	-0-	-2320	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	682	X	131	-0-	-551	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	1680	X	94	-0-	-1586	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	1736	X	124	-0-	-1612	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
03	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
05	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
07	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	4475	2		N	-0-			-0-
09	4590	X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
10	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
11	4590	X	3997	-0-	-593	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	4123	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3176	-0-	-1319	-0-	3172	2	4	9	Y	4					12
02	4004	X	3051	-0-	-953	-0-	3048	2	3	9	Y	3					15
03	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	3663	2			Y	-0-					15
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					15
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					15
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					15
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			Y	-0-					15
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					15
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					15
10	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5442	2			Y	-0-					15
11	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4853	2			Y	-0-					15
12	5642	X	4902	-0-	-740	-0-	4902	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 56,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 75H RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5587	-0-	-1047	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5019	-0-	-973	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5813	-0-	-337	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4975	-0-	-1039	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5479	-0-	-761	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5760	-0-	-688	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	557	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	503	1	155	2	Y	57	56	1			1
							63	9									
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	557	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	539	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	251	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1564	2	4	9	Y	4					24
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6					30
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	Y	4	22	1			12
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	Y	6					18
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					18
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	Y	1					19
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					20
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8	23	1			5
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	Y	5					10
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5	10	1			5
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					5
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3662	-0-	-230	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3651	-0-	-565	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10290	-0-	-312	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10115	-0-	-425	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9698	-0-	-382	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10009	-0-	-283	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9759	-0-	-201	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9958	-0-	-148	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9709	-0-	-397	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9531	-0-	-219	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9781	-0-	-294	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9621	-0-	-330	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1160	-0-	-2932	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	27390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 47H RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3569	-0-	-451	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3312	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 42,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	115	-0-	-3977	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5691	-0-	-1377	-0-	259	1	5432	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6043	-0-	-341	-0-	241	1	5802	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	4007	-0-	-3061	-0-	267	1	3740	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2300	-0-	-3220	-0-	256	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	2352	-0-	-4344	-0-	267	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	3243	-0-	-3237	-0-	258	1	2985	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	3452	-0-	-3244	-0-	265	1	3187	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	267	1	3323	2	Y	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	258	1	4988	2	Y	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	267	1	5174	2	Y	-0-					-0-
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	258	1	5482	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4568	-0-	-857	-0-	267	1	4301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	549	1	4401	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3089	-0-	-1111	-0-	491	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	559	1	3890	2	Y	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	554	1	4100	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	525	1	3899	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	518	1	4062	2	Y	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	540	1	4361	2	Y	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	548	1	4215	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	530	1	3948	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	547	1	3996	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	529	1	3604	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	546	1	3640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
02	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
03	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
04	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
08	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
09	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
12	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3394	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	4495	X	3503	-0-	-992	-0-	3503	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	4350	X	3795	-0-	-555	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4359	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4521	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6017	2	44	9	Y	40					40

TOTAL GAS PROD: 51,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	212	-0-	-2733	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	267	1	4574	2	N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	241	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	267	1	4870	2	N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	258	1	4517	2	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	267	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	258	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3146	-0-	-1225	-0-	267	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3046	-0-	-1325	-0-	267	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3945	-0-	-285	-0-	258	1	3687	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	267	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	265	1	3570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3210	-0-	-66	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
06	2900	X	1996	-0-	-904	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 46H RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4469	-0-	-91	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			Y	-0-					-0-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10359	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 69,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 40H RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5380	-0-	-668	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6655	-0-	-41	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5478	-0-	-1280	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4082	-0-	-2458	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4574	-0-	-2091	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5094	-0-	-1571	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5017	-0-	-1403	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2328	-0-	-222	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6327	2	194	9	Y	176	173	1			3
03	6944	X	6721	-0-	-223	-0-	6721	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	6720	X	6286	-0-	-434	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6691	-0-	-253	-0-	6558	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
06	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6527	-0-	-417	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6446	-0-	-34	-0-	6289	2	157	9	Y	143	143	1			-0-
10	6696	X	6614	-0-	-82	-0-	6569	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7112	2	102	9	Y	93					93

TOTAL GAS PROD: 79,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
11	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	364	N	68	-0-	-296	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4543	-0-	1443	2366	4543	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4245	-0-	1245	3611	4245	2			N	-0-					-0-
07	7418	X	3807	-0-	-3611	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	403	X	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5532	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5287	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5319	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4763	2	70	9	Y	64	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	371	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	336	1	5126	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	371	1	5292	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	354	1	5173	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4875	-0-	-1170	-0-	359	1	4516	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4111	-0-	-1739	-0-	360	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	1343	-0-	-4702	-0-	372	1	971	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	1999	-0-	-3705	-0-	432	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	1611	-0-	-3909	-0-	813	1	798	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3605	-0-	-1262	-0-	547	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3210	-0-	-900	-0-	360	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	267	1	4028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4479	-0-	-365	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4949	-0-	-321	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4695	-0-	-285	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2741	-0-	-2219	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4487	-0-	-223	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	1905	-0-	-3365	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2582	-0-	-178	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			N	-0-					-0-
12	2960	N	2726	-0-	-234	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

01	7099 X	6810	-0-	-289	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6664 X	5528	-0-	-1136	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	7378 X	6677	-0-	-701	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	5410	-0-	-1730	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	6317	-0-	-503	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	5903	-0-	-697	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	6096	-0-	-569	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	6005	-0-	-660	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5900	-0-	-220	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	3580	-0-	-2330	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	4069	-0-	-2038	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

01	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	3220 X	3086	-0-	-134	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3285	-0-	-105	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
06	3360 X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3221	-0-	-79	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	3107	-0-	-373	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3596 X	3232	-0-	-364	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3290	2	52	9	Y	47					59
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3001	2	89	9	Y	81	136	1			4
03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3245	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			Y	-0-					3
05	3410	X	2752	-0-	-658	-0-	2752	2			Y	-0-					3
06	3300	X	2546	-0-	-754	-0-	2546	2			Y	-0-					3
07	3410	X	2527	-0-	-883	-0-	2527	2			Y	-0-					3
08	3255	X	2550	-0-	-705	-0-	2550	2			Y	-0-					3
09	2970	X	2616	-0-	-354	-0-	2616	2			Y	-0-					3
10	2759	X	2359	-0-	-400	-0-	2345	2	14	9	Y	13					16
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2885	2	13	9	Y	12					28
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2866	2	8	9	Y	7	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

DCCO 4 WELL #: 6H RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
12	3087	N	3074	-0-	-13	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267 70	1 9	3983	2	Y	64	89	1			38
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	241 51	1 9	2970	2	Y	46					84
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	267 61	1 9	4185	2	Y	55	84	1			55
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	258 31	1 9	4007	2	Y	28	76	1			7
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	267 28	1 9	4081	2	Y	25					32
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	258 67	1 9	3985	2	Y	61	73	1			20
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	267 40	1 9	3911	2	Y	36	2	1			54
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	267 47	1 9	3991	2	Y	43	89	1			8
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	258 53	1 9	3809	2	Y	48	2	1			54
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	267 53	1 9	3827	2	Y	48	65	1			37
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	258 31	1 9	3438	2	Y	28	44	1			21
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	267 35	1 9	3633	2	Y	32	1	1			52

TOTAL GAS PROD: 49,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6275	-0-	-1661	-0-	6275	2		Y	-0-			-0-
02	7168	X	5594	-0-	-1574	-0-	5594	2		Y	-0-			-0-
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2		Y	-0-			-0-
04	6630	X	1432	-0-	-5198	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2		Y	-0-			-0-
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2		Y	-0-			-0-
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2		Y	-0-			-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2		Y	-0-			-0-
09	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2		Y	-0-			-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2		Y	-0-			-0-
11	8190	X	8169	-0-	-21	-0-	8169	2		Y	-0-			-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 55H RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
02	5040	X	4165	-0-	-875	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
03	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
04	5400	X	4370	-0-	-1030	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
05	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	4274	2		N	-0-			-0-
06	4560	X	4077	-0-	-483	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
*11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
*12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			Y	-0-					-0-
02	2696	N	1767	-0-	-929	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2037	-0-	-226	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	2115	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	2190	X	2052	-0-	-138	-0-	2052	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3941	-0-	3941	5376	3941	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3061	-0-	3061	8437	3061	2			Y	-0-					-0-
09	11116	X	2679	-0-	-8437	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2514	-0-	-369	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
03	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
04	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
12	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	29	-0-	-4081	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3871	-0-	-35	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 15H RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4083	-0-	-425	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
*10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
*11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8848	2	75	9	Y	68					68
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-	67	1			1
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8799	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8393	2	22	9	Y	20					20
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8635	2	17	9	Y	15					35
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8476	2	9	9	Y	8	34	1			9
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8141	2	17	9	Y	15	1	1			23
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8231	2	10	9	Y	9	29	1			3
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7910	2	18	9	Y	16					19
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8060	2	15	9	Y	14					33

TOTAL GAS PROD: 100,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9296	-0-		-872	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8072	-0-		-944	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8995	-0-		-708	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8620	-0-		-590	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8905	-0-		-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8341	-0-		-659	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8562	-0-		-428	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5840	-0-		-3150	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7287	-0-		-1323	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8620	-0-		-277	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8456	X	8456	-0-		-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8384	-0-		-172	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1588	-0-		-458	-0-	828	1	760	2	N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-		-0-	-0-	729	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-	838	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-	812	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-	839	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	812	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	839	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	839	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	812	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-	839	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-		-0-	-0-	812	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-	839	1	1719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	267	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	241	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-		-0-	-0-	267	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	2483	X	2483	-0-		-0-	-0-	258	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2034	X	2034	-0-		-0-	-0-	267	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-		-0-	-0-	258	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-		-0-	-0-	267	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-	267	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	258	1	2226	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	267	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2727	N	2727	-0-		-0-	-0-	258	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-		-0-	-0-	267	1	2559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2424	-0-	-66	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 57H RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
*12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 66H RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9649	-0-	-674	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8198	-0-	-1014	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9648	-0-	-396	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9222	-0-	-408	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9514	-0-	-251	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7123	-0-	-2207	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	4166	-0-	-6	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4642	-0-	-548	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4542	-0-	-666	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	4873	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	267	1	6091	2	N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	241	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	267	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	258	1	4981	2	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	267	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	258	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	267	1	3678	2	N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	239	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	258	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	267	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	258	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	267	1	928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5000	-0-	-68	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2801	-0-	-206	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2606	-0-	-110	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2496	-0-	-204	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1989	-0-	-894	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2658	-0-	-42	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2569	-0-	-101	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1261	-0-	-1405	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3724	-0-	-224	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4194	-0-	-36	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8974	-0-	-729	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8440	-0-	-950	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8468	-0-	-1235	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 10H RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3071	-0-	-569	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	150	-0-	-3415	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8161	2	70	9	Y	64	93	1			-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7386	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8022	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7599	2	88	9	Y	80	79	1			1
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7313	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7180	2	25	9	Y	23					23
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7626	2	34	9	Y	31					54

TOTAL GAS PROD: 90,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WCCO 4 WELL #: 84H RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
07	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
*12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2501	-0-	-355	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2024	-0-	-356	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 85H RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6061	-0-	-15	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5083	-0-	-405	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5225	-0-	-655	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5154	-0-	-829	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5293	-0-	-347	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5052	-0-	-590	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5676	-0-	-834	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5085	-0-	-795	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5535	-0-	-1409	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5691	-0-	-1029	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4583	-0-	-907	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4681	-0-	-1209	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5207	-0-	-683	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5369	-0-	-331	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2440	-0-	-52	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	638	-0-	-2059	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	489	-0-	-2091	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	225	-0-	-2224	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5435	-0-	2435	2435	5435	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	845	-0-	-2255	180	845	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3608	-0-	-546	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4276	-0-	-746	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	353	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3706	-0-	-522	-0-	319	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	353	1	3821	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	342	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	353	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	342	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	353	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	353	1	3670	2	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	342	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	353	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	342	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	353	1	3843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3938	-0-	-346	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4339	-0-	-131	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2864	-0-	-20	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2942	-0-	-148	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1331	-0-	-1489	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	993	-0-	-1921	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1853	-0-	-967	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5246	-0-	-244	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5803	-0-	-118	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5373	-0-	-357	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7688	-0-	-434	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6782	-0-	-414	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7267	-0-	-421	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7040	-0-	-462	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6459	-0-	-888	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6841	-0-	-179	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6784	-0-	-146	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 11H RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	267	1	4023	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	258	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	267	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	258	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	267	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	267	1	3672	2	N	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	258	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	267	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	258	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	267	1	3967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	267	1	3086	2	Y	-0-					22
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	241	1	2942	2	Y	-0-					22
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	267	1	3271	2	Y	-0-					22
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	258	1	3011	2	Y	-0-					22
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	267	1	3320	2	Y	-0-					22
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	258	1	3253	2	Y	-0-					22
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	Y	-0-					22
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	267	1	3752	2	Y	-0-					22
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	258	1	3301	2	Y	-0-					22
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	267	1	3251	2	Y	-0-					22
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	258	1	3118	2	Y	-0-					22
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	267	1	3237	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 42,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 26H RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4402	-0-	-386	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5005	-0-	-125	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5042	-0-	-259	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5014	-0-	-194	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1297	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1176	2	3	9	Y	3					3
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1238	2	3	9	Y	3					3
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1311	2	24	9	Y	22					25
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1240	2	6	9	Y	5					30
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1273	2	12	9	Y	11	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DCCO 2 WELL #: 41H RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-		2541	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2014	-0-		-254	-0-		2014	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1665	-0-		-846	-0-		1665	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1529	-0-		-901	-0-		1529	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1483	-0-		-1028	-0-		1483	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1346	-0-		-1084	-0-		1346	2			N	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-		4994	2			N	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-		3716	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3805	-0-		805	805		3805	2			N	-0-					-0-
10	4767	X	3962	-0-		-805	-0-		3962	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-		3756	2			N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-		3859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 36H RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4860	-0-		-193	-0-		4860	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4224	-0-		-340	-0-		4224	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4789	-0-		-171	-0-		4789	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4423	-0-		-347	-0-		4423	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4583	-0-		-284	-0-		4583	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4373	-0-		-337	-0-		4373	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-		-0-	-0-		4567	2			N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-		4528	2			N	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-		4308	2			N	-0-					-0-
10	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-		4482	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-		4342	2			N	-0-					-0-
12	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-		5141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	591	-0-		-4214	-0-		591	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2478	-0-		-1862	-0-		2478	2			N	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-		-0-	-0-		5139	2			N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-		4913	2			N	-0-					-0-
05	4973	X	4973	-0-		-0-	-0-		4973	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-		4790	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4772	-0-		-157	-0-		4772	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4565	-0-		-364	-0-		4565	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4640	-0-		-130	-0-		4640	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4688	-0-		-241	-0-		4688	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4255	-0-		-515	-0-		4255	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4510	-0-		-295	-0-		4510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7647	-0-	-753	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8423	-0-	-577	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8509	-0-	-760	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7928	-0-	-832	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8035	-0-	-831	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8271	-0-	-595	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7640	-0-	-790	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7550	-0-	-944	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7849	-0-	-161	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7985	-0-	-292	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5684	-0-		-454		-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4046	-0-		-1498		-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1874	-0-		-4264		-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4535	-0-		-1195		-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4554	-0-		-1243		-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4535	-0-		-955		-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-		-0-		-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-		-0-		-0-	5559	2			N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-		-0-		-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4958	-0-		-2		-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4679	-0-		-691		-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5178	-0-		-371		-0-	5178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5847	X	5847	-0-		-0-		-0-	515	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-		-0-		-0-	446	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-		-0-		-0-	501	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-		-0-		-0-	474	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-		-0-		-0-	491	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-		-0-		-0-	405	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4637	X	4637	-0-		-0-		-0-	408	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-		-0-		-0-	408	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	4791	X	4791	-0-		-0-		-0-	395	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-		-0-		-0-	409	1	4557	2	N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-		-0-		-0-	395	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-		-0-		-0-	409	1	4423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4587	-0-		-373		-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-		-261		-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4700	-0-		-260		-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4683	-0-		-117		-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4581	-0-		-286		-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4366	-0-		-194		-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4483	-0-		-353		-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4366	-0-		-470		-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4021	-0-		-659		-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4128	-0-		-460		-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3844	-0-		-536		-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3819	-0-		-676		-0-	3819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6678	-0-		-18		-0-	6678	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5899	-0-		-149		-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6627	-0-		-69		-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6387	-0-		-93		-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6469	-0-		-227		-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-		-221		-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6380	-0-		-254		-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6243	-0-		-391		-0-	6243	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6124	-0-		-266		-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6249	-0-		-230		-0-	6249	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6160	-0-		-80		-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6298	-0-		-88		-0-	6298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-		-0-		-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2810	-0-		-774		-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2876	-0-		-1092		-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-		-0-		-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-		-0-		-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-		-0-		-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4068	-0-		-396		-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3914	-0-		-550		-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3907	-0-		-413		-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3928	-0-		-350		-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-		-149		-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3919	-0-		-142		-0-	3919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3297	-0-		-547		-0-	3290	2	7	9	Y	6					12
02	3472	X	2992	-0-		-480		-0-	2986	2	6	9	Y	5					17
03	3534	X	3300	-0-		-234		-0-	3283	2	17	9	Y	15					32
04	3420	X	3160	-0-		-260		-0-	3160	2			Y	-0-					32
05	3379	X	3256	-0-		-123		-0-	3254	2	2	9	Y	2					34
06	3210	X	1938	-0-		-1272		-0-	1938	2			Y	-0-					34
07	3317	X	-0-	-0-		-3317		-0-					Y	-0-					34
08	3286	X	-0-	-0-		-3286		-0-					Y	-0-					34
09	3150	X	-0-	-0-		-3150		-0-					Y	-0-					34
10	3255	X	547	-0-		-2708		-0-	547	2			Y	-0-					34
11	4719	X	4719	-0-		-0-		-0-	4719	2			Y	-0-	34	1			-0-
12	3699	X	3699	-0-		-0-		-0-	3699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 9H RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9778	-0-	-1103	-0-	9778	2		Y	-0-			-0-
02	9800	X	8584	-0-	-1216	-0-	8584	2		Y	-0-			-0-
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2		Y	-0-			-0-
04	10320	X	8721	-0-	-1599	-0-	8721	2		Y	-0-			-0-
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2		Y	-0-			-0-
06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2		Y	-0-			-0-
07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2		Y	-0-			-0-
08	10633	X	8875	-0-	-1758	-0-	8875	2		Y	-0-			-0-
09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2		Y	-0-			-0-
10	10633	X	8913	-0-	-1720	-0-	8913	2		Y	-0-			-0-
11	9960	X	9530	-0-	-430	-0-	9530	2		Y	-0-			-0-
*12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 43H RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	9331	2		N	-0-			-0-
02	8736	X	7316	-0-	-1420	-0-	7316	2		N	-0-			-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2		N	-0-			-0-
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2		N	-0-			-0-
05	9331	X	7993	-0-	-1338	-0-	7993	2		N	-0-			-0-
06	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
07	9455	X	7689	-0-	-1766	-0-	7689	2		N	-0-			-0-
08	9455	X	7446	-0-	-2009	-0-	7446	2		N	-0-			-0-
09	9150	X	6441	-0-	-2709	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
10	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
11	8220	X	7272	-0-	-948	-0-	7272	2		N	-0-			-0-
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7479	-0-	-767	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
02	7448	X	6969	-0-	-479	-0-	6969	2		N	-0-			-0-
03	8246	X	7890	-0-	-356	-0-	7890	2		N	-0-			-0-
04	7980	X	7565	-0-	-415	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
05	8246	X	7629	-0-	-617	-0-	7629	2		N	-0-			-0-
06	7650	X	7052	-0-	-598	-0-	7052	2		N	-0-			-0-
07	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
08	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
09	7560	X	6863	-0-	-697	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
10	7626	X	6197	-0-	-1429	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
11	7050	X	5990	-0-	-1060	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2		N	-0-			-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2		N	-0-			-0-
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2		N	-0-			-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
05	10819	X	9431	-0-	-1388	-0-	9431	2		N	-0-			-0-
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2		N	-0-			-0-
07	10819	X	10630	-0-	-189	-0-	10630	2		N	-0-			-0-
08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2		N	-0-			-0-
09	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	10155	2		N	-0-			-0-
10	10819	X	10742	-0-	-77	-0-	10742	2		N	-0-			-0-
11	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2		N	-0-			-0-
12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2		N	-0-			-0-
02	8120	X	6549	-0-	-1571	-0-	6549	2		N	-0-			-0-
03	8990	X	7728	-0-	-1262	-0-	7728	2		N	-0-			-0-
04	8580	X	7449	-0-	-1131	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
05	8494	X	7537	-0-	-957	-0-	7537	2		N	-0-			-0-
06	7470	X	6736	-0-	-734	-0-	6736	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	6514	-0-	-1205	-0-	6514	2		N	-0-			-0-
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
09	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
10	7533	X	6899	-0-	-634	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
12	7254	X	7114	-0-	-140	-0-	7114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
02	5600	X	5396	-0-	-204	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
03	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	5521	-0-	-449	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
05	5983	X	5335	-0-	-648	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	5627	-0-	-163	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	5865	-0-	-118	-0-	5865	2		N	-0-			-0-
08	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
09	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
10	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	5750	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	152	-0-	-2607	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1830	-0-	-929	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-	5	1			1
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					1
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	2			N	-0-					1
04	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					1
05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15645	2	205	9	N	186	187	1			-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
11	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	23261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	565	-0-	-2442	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	208	-0-	-2508	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	345	-0-	-705	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	431	-0-	-592	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	900	N	314	-0-	-586	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7098	-0-		-838	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6247	-0-		-837	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6944	-0-		-651	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-		-258	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7150	-0-		-352	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6626	-0-		-244	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6758	-0-		-465	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6280	-0-		-943	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6406	-0-		-584	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6547	-0-		-614	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6383	-0-		-247	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5795	-0-		-963	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2175	-0-		-88	-0-	2152	2	23	9	Y	21					146
02	2016	N	1895	-0-		-121	-0-	1843	2	52	9	Y	47					193
03	2294	N	2228	-0-		-66	-0-	2214	2	14	9	Y	13					206
04	2070	N	2062	-0-		-8	-0-	2044	2	18	9	Y	16	180	1			42
05	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					42
06	2166	N	2166	-0-		-0-	-0-	2075	2	91	9	Y	83	94	1			31
07	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	2245	2			Y	-0-	2	1			29
08	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	2225	2	84	9	Y	76	58	1			47
09	2160	N	2150	-0-		-10	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	1			47
10	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	2244	2	23	9	Y	21					68
11	2220	N	2135	-0-		-85	-0-	2087	2	48	9	Y	44	67	1			45
12	2232	N	2179	-0-		-53	-0-	2168	2	11	9	Y	10	2	1			53

TOTAL GAS PROD: 25,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-		-0-	-0-	265	1	3362	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3017	-0-		-203	-0-	239	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3365	-0-		-231	-0-	267	1	3098	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3448	-0-		-62	-0-	258	1	3139	2	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
05	3627	X	3377	-0-		-250	-0-	267	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3395	-0-		-115	-0-	257	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3409	-0-		-156	-0-	267	1	3142	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3365	-0-		-200	-0-	267	1	3041	2	Y	52	51	1			1
								57	9									
09	3450	X	3072	-0-		-378	-0-	258	1	2814	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3503	X	3174	-0-		-329	-0-	267	1	2907	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3166	-0-		-224	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3371	-0-		-39	-0-	267	1	3039	2	Y	59	59	1			-0-
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 39,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3593	-0-	-406	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3634	-0-	-34	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
08	3038	N	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4384	-0-	-544	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 83H RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4607	-0-	-12	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
*12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3310	-0-	-937	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 85H RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4438	-0-	-491	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4153	-0-	-243	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4524	-0-	-6	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4689	-0-	-116	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
*10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
*11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
*12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 16H RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2969	-0-	-27	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	1			N	-0-					-0-
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8922	-0-	-564	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7804	-0-	-764	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8135	-0-	-925	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7927	-0-	-1342	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7037	-0-	-1603	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8050	-0-	-599	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7748	-0-	-777	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8422	-0-	-103	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11082	-0-	-16	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10639	-0-	-101	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	11010	-0-	-88	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10678	-0-	-62	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10875	-0-	-223	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10554	-0-	-513	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10397	-0-	-283	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10074	-0-	-962	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9184	-0-	-1496	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6778	-0-	-569	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6269	-0-	-841	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6427	-0-	-486	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6234	-0-	-486	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4947	-0-	-1549	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5225	-0-	-925	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6049	-0-	-151	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5714	-0-	-196	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5167	-0-	-661	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5434	-0-	-704	-0-	267	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4785	-0-	-759	-0-	241	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	266	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5154	-0-	-786	-0-	258	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	267	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3156	-0-	-2094	-0-	258	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	155	1	4359	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1930	-0-	-2069	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11212	-0-	-878	-0-	11212	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	9971	-0-	-949	-0-	9971	2			Y	-0-					-0-
03	11811	X	10857	-0-	-954	-0-	10857	2			Y	-0-					-0-
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			Y	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11556	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
07	12028	X	11386	-0-	-642	-0-	11386	2			Y	-0-					-0-
08	12028	X	11326	-0-	-702	-0-	11326	2			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10608	-0-	-1032	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	10748	-0-	-846	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10318	-0-	-692	-0-	10318	2			Y	-0-					-0-
12	11377	X	10642	-0-	-735	-0-	10579	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 236609 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1119	-0-	-4585	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	404	-0-	-4748	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	40	-0-	-4083	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9656	2	101	9	Y	92	93	1			-0-
02	7140	X	6353	-0-	-787	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			Y	-0-					-0-
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9586	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	2444	-0-	-5206	-0-	2359	2	85	9	Y	77	75	1			2
07	7905	X	3268	-0-	-4637	-0-	3268	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15772	2	76	9	Y	69	68	1			1
09	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					-0-
11	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
12	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11124	2	81	9	Y	74	74	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2169	-0-	-239	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2083	-0-	-317	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2064	-0-	-96	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1717	-0-	-443	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	889	-0-	-1250	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 8H RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6632	-0-	-956	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7231	-0-	-359	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6568	-0-	-752	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6279	-0-	-944	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5653	-0-	-871	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5929	-0-	-161	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6092	-0-	-263	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5272	-0-	-1207	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5911	-0-	-359	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6255	-0-	-224	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5926	-0-	-14	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2847	-0-	-429	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1655	-0-	-1315	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 9H RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7934	-0-	-653	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6971	-0-	-785	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6975	-0-	-1209	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7385	-0-	-445	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7251	-0-	-809	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4805	-0-	-487	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4635	-0-	-1224	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5650	-0-	-20	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5533	-0-	-326	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5136	-0-	-534	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4368	-0-	-1460	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4343	-0-	-1485	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3424	-0-	-2216	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3194	-0-	-2324	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7185	-0-	-379	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6038	-0-	-822	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7092	-0-	-258	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7085	-0-	-25	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7164	-0-	-183	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6414	-0-	-933	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6960	-0-	-150	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6954	-0-	-126	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8492	-0-	-901	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7253	-0-	-895	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	6378	-0-	-2519	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8116	-0-	-378	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7505	-0-	-715	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7490	-0-	-632	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7707	-0-	-153	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7876	-0-	-91	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	29	9	Y	26	6	1			33
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2491	2	44	9	Y	40					73
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2740	2	34	9	Y	31	89	1			15
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	Y	27					42
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17	38	1			21
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2782	2	40	9	Y	36	55	1			2
07	3100	N	3359	-0-	259	259	3319	2	40	9	Y	36	1	1			37
08	3100	N	3468	-0-	368	627	3433	2	35	9	Y	32					69
09	3000	N	3655	-0-	655	1282	3623	2	32	9	Y	29	70	1			28
10	5257	X	3975	-0-	-1282	-0-	3941	2	34	9	Y	31	59	1			-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2918	2	78	9	Y	71	71	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 57H RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5031	-0-	-580	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 56H RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5045	-0-	-807	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5936	-0-	-78	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5334	-0-	-486	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	361	1	2474	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2524	-0-	-52	-0-	241	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	267	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	258	1	2367	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	267	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	258	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	267	1	2454	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	267	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	258	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	267	1	2192	2	Y	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	258	1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	267	1	2454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3078	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7381 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 15H RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	3705	-0-	-522	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 16H RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3396	-0-	-1440	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4205	-0-	-475	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 17H RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
*12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7076 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 70H RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
09	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6325	-0-	-115	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6336	-0-	-639	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4024	-0-	-3106	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6709	-0-	-191	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2639	-0-	-331	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1900	-0-	-1070	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4884	-0-	-716	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5475	-0-	-725	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5543	-0-	-130	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 71H RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11027	-0-	-939	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9965	-0-	-619	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10807	-0-	-601	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10131	-0-	-669	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10338	-0-	-822	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10257	-0-	-423	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10384	-0-	-652	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10014	-0-	-805	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10032	-0-	-228	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10150	-0-	-452	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10057	-0-	-203	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10165	-0-	-220	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8051	-0-	-237	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8920	-0-	-256	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8694	-0-	-186	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	9021	-0-	-31	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8598	-0-	-72	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8769	-0-	-221	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8236	-0-	-785	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8064	-0-	-666	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8493	-0-	-528	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8181	-0-	-429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8359	-0-	-414	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	3976	-0-	-5386	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6057	-0-	-2231	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8942	-0-	-868	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8942	-0-	-1226	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8304	-0-	-1536	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8327	-0-	-1314	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7993	-0-	-947	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1523	-0-	-1897	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7056	X	7056	-0-		-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5766	-0-		-702	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-		-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5926	-0-		-1094	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4195	-0-		-3059	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6718	-0-		-452	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7104	-0-		-305	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7337	-0-		-72	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6541	-0-		-179	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7116	X	7116	-0-		-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7019	-0-		-91	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7195	-0-		-152	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 58H RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7134	-0-		-926	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6411	-0-		-869	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7692	-0-		-89	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-		-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7053	-0-		-108	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6816	-0-		-624	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6696	-0-		-992	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6754	-0-		-934	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6294	-0-		-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6699	-0-		-369	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*11	6537	X	6537	-0-		-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
*12	6727	X	6727	-0-		-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 72H RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9543	X	9543	-0-		-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-		-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
04	10287	X	10287	-0-		-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	9873	X	9873	-0-		-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	9386	X	9386	-0-		-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
07	9512	X	9512	-0-		-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	8960	X	8960	-0-		-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
09	7942	X	7942	-0-		-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
10	8360	X	8360	-0-		-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-		-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	8776	X	8776	-0-		-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	55	-0-	-4440	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	284	-0-	-3776	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	748	-0-	-3530	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3061	-0-	-1079	-0-	346	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	392	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	374	1	5283	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	412	1	4414	2	N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	361	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	328	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5259	-0-	-197	-0-	326	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5267	-0-	-13	-0-	280	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4522	-0-	-934	-0-	346	1	4176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 59H RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

01	7223	X	6463	-0-	-760	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5500	-0-	-940	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5997	-0-	-606	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5606	-0-	-664	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5982	-0-	-559	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5015	-0-	-1315	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1686	-0-	-162	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	213	1	7543	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6466	-0-	-954	-0-	199	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	230	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	188	1	6715	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	173	1	7308	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7113	-0-	-387	-0-	173	1	6940	2	N	-0-					-0-
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	184	1	7434	2	N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	179	1	7451	2	N	-0-					-0-
09	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	181	1	7062	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	192	1	7107	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	192	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	210	1	7355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5783	-0-	-324	-0-	5783	2			Y	-0-					3
02	5516	X	5070	-0-	-446	-0-	5070	2			Y	-0-					3
03	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			Y	-0-					3
04	5850	X	4748	-0-	-1102	-0-	4661	2	87	9	Y	79	79	1			3
05	6014	X	4071	-0-	-1943	-0-	4071	2			Y	-0-					3
06	5610	X	3746	-0-	-1864	-0-	3746	2			Y	-0-					3
07	5611	X	3944	-0-	-1667	-0-	3944	2			Y	-0-					3
08	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	2			Y	-0-					3
09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	4560	2			Y	-0-					3
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					3
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					3
12	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4821	-0-		-108	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4322	-0-		-130	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-		-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4588	-0-		-92	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4722	-0-		-114	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4541	-0-		-229	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4724	-0-		-205	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4724	-0-		-205	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4266	-0-		-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-		-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4762	-0-		-43	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-		-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1580	-0-		-100	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3556	-0-		556	556	3556	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3662	-0-		562	1118	3662	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2860	-0-		-140	978	2860	2			N	-0-					-0-
07	3933	X	2955	-0-		-978	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-		-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2219	X	2219	-0-		-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	16616	-0-		-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
02	12614	X	12614	-0-		-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
03	13593	X	13593	-0-		-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
04	12816	X	12816	-0-		-0-	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-		-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	14063	X	14063	-0-		-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	14217	X	14217	-0-		-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
08	13536	X	13536	-0-		-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
09	12772	X	12772	-0-		-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
10	12916	X	12916	-0-		-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
11	12320	X	12320	-0-		-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	12481	X	12481	-0-		-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
09	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8028	-0-	-162	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8194	-0-	-207	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7770	-0-	-360	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8266	-0-	-135	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7844	-0-	-464	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	8030	-0-	-10	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8221	-0-	-87	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2141	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1803	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	2100	N	1525	-0-	-575	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	1			N	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	1			N	-0-					-0-
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	1			N	-0-					-0-
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	1			N	-0-					-0-
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	1			N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2697	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2984	-0-	-116	126	2984	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3081	-0-	81	207	3081	2			Y	-0-					-0-
10	3387	X	3180	-0-	-207	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3242	2	19	9	Y	17					17

TOTAL GAS PROD: 35,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					20
02	2324	X	2096	-0-	-228	-0-	2040	2	56	9	Y	51	50	1			21
03	3968	X	2447	-0-	-1521	-0-	2447	2			Y	-0-	1	1			20
04	3840	X	2016	-0-	-1824	-0-	2016	2			Y	-0-					20
05	3968	X	1466	-0-	-2502	-0-	234	1	1232	2	Y	-0-					20
06	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	540	1	2972	2	Y	-0-					20
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	558	1	3242	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	558	1	3299	2	Y	-0-					20
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	540	1	3381	2	Y	-0-					20
10	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	558	1	3202	2	Y	-0-					20
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	540	1	3461	2	Y	-0-					20
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	558	1	3450	2	Y	36					56
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 39,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2029	-0-	-939	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1785	-0-	-1515	-0-	486	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	469	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	467	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	477	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	470	1	3270	2	N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	459	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	480	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	460	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	471	1	3488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4808	-0-	-1144	-0-	267	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4557	-0-	-819	-0-	241	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5340	-0-	-271	-0-	267	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4877	-0-	-403	-0-	258	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3521	-0-	-1532	-0-	267	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4754	-0-	-406	-0-	258	1	4496	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	267	1	4239	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4744	-0-	-588	-0-	267	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	258	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	267	1	3497	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	258	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3977	-0-	-766	-0-	267	1	3710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	267	1	5591	2	Y	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	241	1	4682	2	Y	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	267	1	5633	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	258	1	4511	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	2770	-0-	-2841	-0-	267	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	258	1	4971	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	4496	-0-	-1115	-0-	267	1	4229	2	Y	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	258	1	5084	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3165	-0-	-2260	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	258	1	4775	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	267	1	4863	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 58,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2990	-0-	-1257	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7812 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1834	-0-	-2723	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	955	-0-	-3049	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
04	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
05	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
12	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	651	X	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	X	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	X	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	600	X	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	X	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 16H RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5688	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5018	2	11	9	Y	10					10
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					10
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					10
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5584	2	113	9	Y	103	103	1			10
06	5310	X	5301	-0-	-9	-0-	5298	2	3	9	Y	3					13
07	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	5316	2	13	9	Y	12					25
08	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5281	2	8	9	Y	7					32
09	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	5163	2	48	9	Y	44	76	1			-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4627	-0-	-683	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4574	-0-	-820	-0-	4520	2	54	9	Y	49					49

TOTAL GAS PROD: 62,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
02	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5869	-0-	-765	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4092	-0-	-2542	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4369	-0-	-531	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5094	-0-	-52	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	252	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	282	1	2206	2	Y	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	287	1	4194	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	293	1	8023	2	Y	-0-					-0-
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	300	1	8418	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	271	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	293	1	2568	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	298	1	2458	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1266	-0-	-1674	-0-	134	1	1099	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 41H RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4622	-0-	-679	-0-	218	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3112	-0-	-1676	-0-	176	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3234	-0-	-1726	-0-	194	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	251	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	267	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	152	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1720	-0-	-3581	-0-	140	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	188	1	4389	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	1600	-0-	-3530	-0-	125	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	1787	-0-	-3514	-0-	156	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	196	1	5174	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	249	1	5207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3252	-0-	-276	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2533	-0-	-1037	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	3513	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3705	2	54	9	Y	49	48	1			1
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3433	-0-	-197	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3295	-0-	-456	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7820	-0-	-1542	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6877	-0-	-1579	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6980	-0-	-640	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6952	-0-	-922	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5820	-0-	-1558	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6540	-0-	-450	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6510	-0-	-310	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
08	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
09	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5370	-0-	-240	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5396	-0-	-401	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5282	-0-	-88	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4760	-0-	-789	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5697	-0-	-2115	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5026	-0-	-2030	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5365	-0-	-959	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5132	-0-	-388	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4882	-0-	-822	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4699	-0-	-1160	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4310	-0-	-1549	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9862	-0-	-414	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10898	-0-	-417	-0-	10898	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10542	-0-	-348	-0-	10542	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10807	-0-	-446	-0-	10807	2			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10408	-0-	-332	-0-	10408	2			Y	-0-					-0-
07	10912	X	10664	-0-	-248	-0-	10664	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	10578	2			Y	-0-					-0-
09	10530	X	10176	-0-	-354	-0-	10176	2			Y	-0-					-0-
10	10819	X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10043	-0-	-367	-0-	10043	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10302	-0-	-362	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7475 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
02	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
09	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
10	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
11	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2455	X	2455	-0-		-0-	-0-	290	1	2165	2	Y	-0-			-0-
02	2044	X	1809	-0-		-235	-0-	162	1	1647	2	Y	-0-			-0-
03	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	256	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	231	1	2350	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3107	-0-		7	7	243	1	2864	2	Y	-0-			-0-
06	2766	N	2759	-0-		-7	-0-	249	1	2510	2	Y	-0-			-0-
07	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	248	1	2276	2	Y	-0-			-0-
08	2516	N	2516	-0-		-0-	-0-	243	1	2273	2	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1272	-0-		-918	-0-	116	1	1143	2	Y	12	12	1	-0-
								13	9							
10	2263	N	-0-	-0-		-2263	-0-					Y	-0-			-0-
11	2190	N	-0-	-0-		-2190	-0-					Y	-0-			-0-
12	1302	N	-0-	-0-		-1302	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DCCO 4 WELL #: 43H RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
02	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
03	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
04	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
05	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
06	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
07	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
08	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
09	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
10	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
11	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
12	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	3257	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 42H RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8302	X	8302	-0-		-0-	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	7784	-0-		-0-	-0-	7784	2			N	-0-			-0-
03	8248	X	8248	-0-		-0-	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
04	8549	X	8549	-0-		-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
05	8460	X	8460	-0-		-0-	-0-	8460	2			N	-0-			-0-
06	7940	X	7940	-0-		-0-	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
07	8049	X	8049	-0-		-0-	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
08	8137	X	8137	-0-		-0-	-0-	8137	2			N	-0-			-0-
09	7557	X	7557	-0-		-0-	-0-	7557	2			N	-0-			-0-
10	7789	X	7789	-0-		-0-	-0-	7789	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	7260	-0-		-0-	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
12	7631	X	7631	-0-		-0-	-0-	7631	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	317	-0-	317	697	317	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	129	-0-	129	826	129	2			N	-0-					-0-
11	846	X	20	-0-	-826	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4764	-0-	-416	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5208	-0-	-434	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
02	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
03	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	26018	2			N	-0-					-0-
04	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
05	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-
06	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
07	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	24658	2			N	-0-					-0-
08	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
09	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
10	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
11	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
12	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
09	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	108	-0-	-1969	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	476	X	13	-0-	-463	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					3
02	3276	X	3251	-0-	-25	-0-	3251	2			Y	-0-					3
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					3
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					3
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3885	2	84	9	Y	76	76	1			3
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					3
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					3
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					3
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					3
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	2			Y	-0-					3
11	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	3462	2			Y	-0-					3
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3417	-0-	-83	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	1183	-0-	-5048	-0-	720	1	463	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	2140	-0-	-3488	-0-	696	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5196	-0-	-1035	-0-	887	1	4309	2	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	921	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	967	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	915	1	6319	2	N	-0-					-0-
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	963	1	6690	2	N	-0-					-0-
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	960	1	6714	2	N	-0-					-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	920	1	6198	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	969	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5136	-0-	-924	-0-	925	1	4211	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	835	1	6289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	407	1	3444	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2133	-0-	-1591	-0-	309	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	296	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	263	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	269	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	255	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	263	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	268	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	264	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	228	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	276	1	3768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7741 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4247	-0-	-62	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 18H RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2950	-0-	2950	3182	2950	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3182					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1799	2	43	9	Y	39	38	1			1
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2075	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

01	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2			Y	-0-					2
02	4704	X	4702	-0-	-2	-0-	4702	2			Y	-0-					2
03	5146	X	4733	-0-	-413	-0-	4733	2			Y	-0-					2
04	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	4367	2			Y	-0-					2
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	4526	2	98	9	Y	89	89	1			2
06	5040	X	4410	-0-	-630	-0-	4410	2			Y	-0-					2
07	5208	X	4696	-0-	-512	-0-	4696	2			Y	-0-					2
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					2
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					2
10	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			Y	-0-					2
11	4680	X	3893	-0-	-787	-0-	3893	2			Y	-0-					2
12	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3950	2	42	9	Y	38	38	1			2

TOTAL GAS PROD: 54,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
04	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8688	-0-	-240	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8202	-0-	-558	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7662	-0-	-1390	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7360	-0-	-1692	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7153	-0-	-1517	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7233	-0-	-1447	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7044	-0-	-1146	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4397	-0-	-222	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3742	-0-	-430	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3427	-0-	-833	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3688	-0-	-714	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1961	-0-	1961	1962	1961	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3516	-0-	3516	5478	3516	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1217	-0-	1217	6695	1217	2			N	-0-					-0-
08	6695	X	-0-	-0-	-6695	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	821	-0-	-1132	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	579	-0-	-3327	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1792	-0-	-1988	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 44H RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2		N	-0-			-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2		N	-0-			-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2		N	-0-			-0-
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2		N	-0-			-0-
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2		N	-0-			-0-
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2		N	-0-			-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2		N	-0-			-0-
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2		N	-0-			-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2		N	-0-			-0-
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2		N	-0-			-0-
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 58H RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
*12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 64H RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
*12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 10H RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5379	-0-	-141	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3571	-0-	-986	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4711	-0-	-32	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	224	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	267	1	3513	2	N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	2	N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	267	1	2982	2	N	-0-					-0-
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	258	1	726	2	N	-0-					-0-
12	961	X	267	-0-	-694	-0-	267	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8375	-0-	-274	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7880	-0-	-310	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7998	-0-	-102	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7309	-0-	-906	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7985	-0-	-25	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8035	-0-	-242	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 26H RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
03	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
05	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
07	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
08	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
11	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3555	-0-		-41	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3147	-0-		-101	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3542	-0-		-54	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3373	-0-		-107	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3411	-0-		-185	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3325	-0-		-125	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3333	-0-		-201	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3171	-0-		-363	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3077	-0-		-283	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2580	-0-		-861	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3025	-0-		-305	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3193	-0-		-155	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 30H RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6141	-0-		-896	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5504	-0-		-852	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5767	-0-		-805	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5993	-0-		-67	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6131	X	6131	-0-		-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-		-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6192	-0-		-225	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4732	-0-		-1478	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5501	-0-		-916	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
*11	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*12	5779	X	5779	-0-		-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-		-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
09	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-		-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
11	2972	N	2972	-0-		-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-		-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
04	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
07	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
10	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
11	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
12	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9543	-0-	-284	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7880	-0-	-884	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8827	-0-	-413	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9177	-0-	-371	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8739	-0-	-501	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7250	-0-	-1926	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7932	-0-	-948	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8347	-0-	-829	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8593	-0-	-137	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9174	-0-	-994	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8485	-0-	-699	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9249	-0-	-201	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9787	-0-	-319	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9432	-0-	-348	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8531	-0-	-1575	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
12	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	353	1	4394	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4035	-0-	-697	-0-	319	1	3716	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	348	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	336	1	4167	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	353	1	3765	2	N	-0-			-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	342	1	4474	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	342	1	4326	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	353	1	3746	2	N	-0-			-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	342	1	4595	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	353	1	4164	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	342	-0-	-4488	-0-	342	1			N	-0-			-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	353	1	4930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 11H RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10234	-0-	-461	-0-	10234	2			N	-0-			-0-
02	9520	X	8926	-0-	-594	-0-	8926	2			N	-0-			-0-
03	10540	X	9948	-0-	-592	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	9476	-0-	-514	-0-	9476	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	9404	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	8966	-0-	-934	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-			-0-
09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-			-0-
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4526	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4457	2	11	9	Y	10					10
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					10
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					10
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4620	2	92	9	Y	84	84	1			10
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2			Y	-0-					10
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4578	2	32	9	Y	29	39	1			-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4445	2	15	9	Y	14					14
10	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	4477	2	4	9	Y	4					18
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					18
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4621	2	75	9	Y	68	86	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	241	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	267	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	258	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	267	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	267	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	258	1	3554	2	N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	252	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	258	1	4207	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	267	1	3807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
12	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7468	-0-	-778	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6951	-0-	-497	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6507	-0-	-993	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3069	-0-	-571	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1867	-0-	-1822	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3660	-0-	-64	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2698	-0-	-662	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 WELL #: 15H RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5391	-0-	-1581	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 60H RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 12H RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6824	-0-	-1016	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8491	-0-	-189	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7946	-0-	-304	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8215	-0-	-93	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7831	-0-	-389	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
*07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
*08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
*09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
*10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
*12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 14H RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4566	-0-	-558	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4839	-0-	-141	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 13H RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	241	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	267	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	258	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	267	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	258	1	823	2	N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	267	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	258	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
04	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
05	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14752	-0-	-1554	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13226	-0-	-1362	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	15054	-0-	-105	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14524	-0-	-573	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14396	-0-	-184	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15025	-0-	-847	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14465	-0-	-1407	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14010	-0-	-1350	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14932	-0-	-103	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14491	-0-	-59	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14800	-0-	-235	-0-	14800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	267	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	241	1	4628	2	N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	264	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	257	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	267	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	258	1	5210	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	267	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	267	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	258	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	267	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	258	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	267	1	6044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7192	-0-	-775	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6469	-0-	-587	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6918	-0-	-402	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6400	-0-	-730	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6695	-0-	-175	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6909	-0-	-97	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1333	-0-	-1736	-0-	353	1	980	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1629	-0-	-1143	-0-	319	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	353	1	53	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	342	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	353	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	342	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	353	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1411	-0-	-759	-0-	353	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	342	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	353	-0-	-1879	-0-	353	1			N	-0-					-0-
11	2160	X	342	-0-	-1818	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	1829	N	353	-0-	-1476	-0-	353	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5818	-0-	-165	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5801	-0-	-120	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5323	-0-	-536	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4634	-0-	-1132	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	4696	-0-	-792	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	4887	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	4880	-0-	-328	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4814	-0-	-84	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7206 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	16330	-0-	13230	13230	16330	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	14650	-0-	11550	24780	17	1	14633	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	14284	-0-	11284	36064	14284	2			N	-0-			-0-
10	48880	X	12816	-0-	-36064	-0-	17	1	12799	2	N	-0-			-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-			-0-
12	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	4036	2			N	-0-			-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	3631	-0-	-929	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
10	4712	X	3896	-0-	-816	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	3903	-0-	-657	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4073	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6135	-0-	-468	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5551	-0-	-637	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6200	-0-	-651	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5928	-0-	-702	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6154	-0-	-46	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5562	-0-	-638	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5504	-0-	-496	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5592	-0-	-608	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	1999	-0-	-549	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2060	-0-	-296	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4443	-0-	-1261	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4088	-0-	-868	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4542	-0-	-945	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	228	1	3747	2	Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	235	1	2915	2	Y	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	267	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	267	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	258	1	2853	2	Y	49	48	1			1
							54	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	267	1	2761	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	267	1	3053	2	Y	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	258	1	2864	2	Y	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	267	1	2885	2	Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	258	1	2761	2	Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	267	1	2974	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DCCO 4 WELL #: 45H RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4078	-0-	-598	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
04	3795	X	2260	-0-	-1535	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		17339	-0-	17339	17339	17339	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		15070	-0-	15070	32409	15070	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		13741	-0-	13741	46150	13741	2			N	-0-			-0-
11	0	W	12013	-0-	12013	58163	12013	2			N	-0-			-0-
12	0	W	10833	-0-	10833	68996	10833	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

01	4619	X	3140	-0-	-1479	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	2527	-0-	-1645	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	X	-0-	-0-		-91	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9948	-0-		-1088	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8902	-0-		-1066	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9887	-0-		-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9529	-0-		-971	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9828	-0-		-123	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9400	-0-		-230	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9569	-0-		-320	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9342	-0-		-547	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8420	-0-		-1120	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-		-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	9742	X	9742	-0-		-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	9915	X	9915	-0-		-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12190	X	12190	-0-		-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10842	X	10842	-0-		-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
03	11446	X	11446	-0-		-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
04	10112	X	10112	-0-		-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
05	10624	X	10624	-0-		-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
06	9739	X	9739	-0-		-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	10782	X	10782	-0-		-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	10965	X	10965	-0-		-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-		-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	11629	X	11629	-0-		-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
11	11330	X	11330	-0-		-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	10373	X	10373	-0-		-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

01	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5107	-0-	-997	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6702	-0-	-56	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5459	-0-	-1021	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5506	-0-	-1190	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4039	-0-	-1975	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	2333	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2772	X	2132	-0-	-640	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2661	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2552	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1650	-0-	-1047	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DCCO 4 WELL #: 46H RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7258 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1799	-0-	-2877	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	267	1	7385	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	258	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	267	-0-	-4910	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
08	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5964	-0-	-639	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5495	-0-	-895	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2222	-0-	-4381	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6390	-0-	-1112	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8419	-0-	-323	-0-	8419	2			Y	-0-					1
02	7896	X	7253	-0-	-643	-0-	7253	2			Y	-0-					1
03	8618	X	8450	-0-	-168	-0-	8450	2			Y	-0-					1
04	8340	X	8199	-0-	-141	-0-	8199	2			Y	-0-					1
05	8587	X	6734	-0-	-1853	-0-	6640	2	94	9	Y	85	85	1			1
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			Y	-0-					1
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					1
08	8463	X	8425	-0-	-38	-0-	8425	2			Y	-0-					1
09	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	8077	2			Y	-0-					1
10	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	8120	2			Y	-0-					1
11	8400	X	7564	-0-	-836	-0-	7564	2			Y	-0-					1
12	8494	X	8270	-0-	-224	-0-	8217	2	53	9	Y	48	48	1			1

TOTAL GAS PROD: 96,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1914	-0-	-2023	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1865	-0-	-1945	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1253	-0-	-2684	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1546	-0-	-2264	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	987	-0-	-1593	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	920	-0-	-1746	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10905	-0-	-317	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9571	-0-	-565	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10733	-0-	-489	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10227	-0-	-573	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10445	-0-	-591	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9913	-0-	-647	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10150	-0-	-576	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9724	-0-	-506	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9861	-0-	-586	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9719	-0-	-418	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4185	-0-		-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3731	-0-		-245	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4066	-0-		-212	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3973	-0-		-167	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3935	-0-		-312	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3813	-0-		-237	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4017	-0-		-106	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4025	-0-		-67	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3445	-0-		-515	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3823	-0-		-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3771	-0-		-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3871	-0-		-159	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5989	X	5989	-0-		-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4593	-0-		-1091	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-		-57	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4773	-0-		-1317	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-		-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4092	-0-		-1938	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4263	-0-		-1968	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3295	-0-		-2998	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	2608	-0-		-3482	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5695	-0-		-598	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-		-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-		-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5698	-0-		-68	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4850	-0-		-358	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5795	X	5795	-0-		-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5193	-0-		-327	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5138	-0-		-566	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4540	-0-		-1040	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4443	-0-		-1323	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4634	-0-		-1132	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3959	-0-		-1231	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4652	-0-		-494	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4494	-0-		-36	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-		-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4208	-0-	-1124	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4184	-0-	-976	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4165	-0-	-1167	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3143	-0-	-1073	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2576	-0-	-1504	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2415	-0-	-1739	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2			Y	-0-	3	1			50
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3957	2	4	9	Y	4	30	1			24
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4126	2	1	9	Y	1					25
04	4200	X	3941	-0-	-259	-0-	3941	2			Y	-0-					25
05	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	3982	2	41	9	Y	37	62	1			-0-
06	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	2	37	9	Y	34	33	1			1
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3943	2	65	9	Y	59	57	1			2
12	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	265	1	3583	2	Y	1					30
							1	9									
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	404	1	3409	2	Y	-0-					30
03	4030	X	1990	-0-	-2040	-0-	485	1	1505	2	Y	-0-					30
04	3900	X	2029	-0-	-1871	-0-	476	1	1553	2	Y	-0-					30
05	4216	X	3205	-0-	-1011	-0-	455	1	2724	2	Y	24	54	1			-0-
							26	9									
06	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	289	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3685	-0-	-531	-0-	297	1	3388	2	Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	320	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	319	1	3513	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	343	1	3189	2	Y	-0-					-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	332	1	3661	2	Y	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	326	1	4413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9041	-0-	-104	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8853	-0-	-292	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8819	-0-	-31	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9056	-0-	-89	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8993	-0-	-121	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8494	-0-	-992	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8467	-0-	-73	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9305	-0-	-88	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8980	-0-	-80	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9360	-0-	-2	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9056	-0-	-244	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8891	-0-	-109	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9356	-0-	-6	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3335	-0-	-1470	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3298	-0-	-1042	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3367	-0-	-1407	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2867	-0-	-1663	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5113	-0-	-375	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5116	-0-	-554	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4775	-0-	-965	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5935	-0-	-35	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	2877	-0-	-3292	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	52	-0-	-5768	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	2843	-0-	-3295	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	3850	-0-	-2288	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			Y	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6270	-0-	-85	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3958	-0-	-2	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
02	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 79H RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5361	-0-	-435	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5963	-0-	-113	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5683	-0-	-393	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5589	-0-	-231	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 39H RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 40H RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
02	4592	X	4209	-0-	-383	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
03	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	4817	-0-	-43	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
10	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
11	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
12	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2521	-0-	-1230	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	1398	-0-	-1962	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	1461	-0-	-1577	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
07	2232	X	1126	-0-	-1106	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
08	2232	X	1281	-0-	-951	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
09	2160	X	979	-0-	-1181	-0-	979	2		N	-0-			-0-
10	1457	X	842	-0-	-615	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11	1230	X	830	-0-	-400	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	622	-0-	-401	-0-	622	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	20	14	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5200	-0-	-176	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5381	-0-	-289	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5333	-0-	-37	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5131	-0-	-119	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

01	8277	X	7563	-0-	-714	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6062	-0-	-1246	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7071	-0-	-834	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7070	-0-	-580	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7284	-0-	-32	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7016	-0-	-544	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7489	-0-	-323	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7241	-0-	-289	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3280	-0-		-836	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4100	-0-		-457	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4038	-0-		-372	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3756	-0-		-770	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3779	-0-		-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3651	-0-		-534	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3663	-0-		-522	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3615	-0-		-435	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3638	-0-		-268	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4907	-0-		-177	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4327	-0-		-265	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-		-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4747	-0-		-293	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4825	-0-		-383	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4753	-0-		-455	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4742	-0-		-298	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4832	-0-		-159	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-		-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4564	-0-		-86	-0-	557	1	4007	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3885	-0-		-315	-0-	503	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3879	-0-		-771	-0-	557	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	539	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-	557	1	5437	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-		-0-	-0-	539	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4553	-0-		-97	-0-	557	1	3996	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2919	-0-		-1731	-0-	557	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3291	-0-		-1209	-0-	539	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	557	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-		-0-	-0-	539	1	4147	2	N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	557	1	4222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8532	-0-	-272	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7408	-0-	-544	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8425	-0-	-255	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7987	-0-	-413	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8307	-0-	-218	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7239	-0-	-1193	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8123	-0-	-185	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8228	-0-	-266	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 37H RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7280 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4390	-0-	-1670	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 38H RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	190	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	180	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	201	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	200	1	5789	2	N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	194	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	186	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	199	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	199	1	5210	2	N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	4825	2	N	-0-					-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	199	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	192	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	196	1	4970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	267	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	829	-0-	-991	-0-	241	1	588	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1592	-0-	-423	-0-	267	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	339	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	840	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	813	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	840	1	3988	2	N	-0-					-0-
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	840	1	4602	2	N	-0-					-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	813	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	840	1	3856	2	N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	813	1	4592	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4568	-0-	-299	-0-	840	1	3728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	1066	-0-	-8327	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8967	-0-	-63	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8883	-0-	-687	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9101	-0-	-788	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8616	-0-	-963	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8620	-0-	-350	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8910	-0-	-266	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8670	-0-	-210	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8775	-0-	-339	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6505	-0-	-131	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6797	-0-	-223	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7172	-0-	-82	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6834	-0-	-186	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6504	-0-	-657	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6864	-0-	-297	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	717	-0-	-693	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7828	-0-	-1162	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7206	-0-	-438	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7001	-0-	-1069	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7620	-0-	-595	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4201	-0-	-3209	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5563	-0-	-575	-0-	289	1	5274	2	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	272	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	301	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	250	1	4788	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4694	-0-	-1444	-0-	321	1	4373	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4687	-0-	-1253	-0-	289	1	4398	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	241	1	4836	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	270	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	353	1	4502	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	357	1	4672	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	306	1	4320	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	307	1	4616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5240	-0-	-108	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6756	-0-	-467	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6385	-0-	-605	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6225	-0-	-1029	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5833	-0-	-1187	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6129	-0-	-1125	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5737	-0-	-1021	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5478	-0-	-912	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5275	-0-	-956	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4788	-0-	-1152	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5185	-0-	-953	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 17H RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4265	-0-	-850	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4161	-0-	-759	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6689	-0-	-379	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6104	-0-	-224	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3529	-0-	-3071	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	3850	-0-	-2970	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
10	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
12	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	422	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3920	-0-	-56	-0-	381	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	422	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3446	-0-	-934	-0-	408	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2876	-0-	-1650	-0-	422	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	408	1	3623	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	422	1	3686	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	422	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	408	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	422	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	408	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2918	-0-	-1205	-0-	422	1	2496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	267	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	241	1	3528	2	N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	258	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	267	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	258	1	3978	2	N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	267	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	258	1	3970	2	N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	267	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	258	1	3956	2	N	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	267	1	4080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7325	-0-	-549	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6121	-0-	-991	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7446	-0-	-324	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	5026	-0-	-3003	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6940	-0-	-140	-0-	6940	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	6076	-0-	-1612	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	4756	-0-	-2932	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6616	-0-	-824	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	3310	-0-	-3851	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	2740	-0-	-4190	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5665	-0-	-1186	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5848	-0-	-312	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5828	-0-	-744	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6221	-0-	-258	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6163	-0-	-6	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5887	-0-	-83	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
12	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	126	1	805	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	540	1	4096	2	N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	558	1	3346	2	N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	558	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	540	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	558	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	540	1	3190	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	558	1	3376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
02	3416	X	3213	-0-	-203	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
04	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	1992	-0-	-1573	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	3263	-0-	-581	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
02	6132	X	5509	-0-	-623	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2		N	-0-			-0-
04	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
05	6572	X	6172	-0-	-400	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
06	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
07	6479	X	6107	-0-	-372	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	5983	-0-	-107	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
10	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
12	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/23/2025 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-				Y	-0-			11
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-				Y	-0-			11
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-				Y	-0-			11
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-				Y	-0-			11
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-			11
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-			11
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			11
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2		Y	-0-			11
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	732	1	4834	2	Y	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	682	1	5088	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	743	1	6309	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	731	1	6100	2	Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	755	1	6874	2	Y	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	731	1	5961	2	Y	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	755	1	4259	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
09	2400	X	731	-0-	-1669	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
10	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	2400	X	560	-0-	-1840	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	267	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1809	-0-	-39	-0-	241	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	267	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	258	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	258	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	267	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	267	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1327	-0-	-413	-0-	258	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	267	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	258	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	267	1	1336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

01	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3136	-0-	-196	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

01	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	5305	2	25	9	Y	23					49
02	4872	X	3849	-0-	-1023	-0-	3828	2	21	9	Y	19	62	1			6
03	5425	X	3861	-0-	-1564	-0-	3852	2	9	9	Y	8	1	1			13
04	5250	X	5035	-0-	-215	-0-	5006	2	29	9	Y	26	36	1			3
05	5425	X	3261	-0-	-2164	-0-	3255	2	6	9	Y	5					8
06	5160	X	3809	-0-	-1351	-0-	3803	2	6	9	Y	5					13
07	5208	X	3922	-0-	-1286	-0-	3910	2	12	9	Y	11					24
08	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3665	2	17	9	Y	15	38	1			1
09	5040	X	3619	-0-	-1421	-0-	3612	2	7	9	Y	6	1	1			6
10	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	3456	2	7	9	Y	6					12
11	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3597	2	10	9	Y	9					21
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3699	2	15	9	Y	14	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	267	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2870	-0-	-406	-0-	241	1	2615	2	Y	13					13
							14	9									
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	267	1	3826	2	Y	30					43
							33	9									
04	3510	X	1698	-0-	-1812	-0-	258	1	1425	2	Y	14	56	1			1
							15	9									
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	267	1	4036	2	Y	6					7
							7	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	258	1	3633	2	Y	11					18
							12	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	267	1	4493	2	Y	10					28
							11	9									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	267	1	4692	2	Y	17	44	1			1
							19	9									
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	258	1	4471	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	267	1	4483	2	Y	9					13
							10	9									
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	258	1	4283	2	Y	19					32
							21	9									
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	267	1	4256	2	Y	20	52	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8150	-0-	-344	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7349	-0-	-323	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7771	-0-	-389	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7826	-0-	-544	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7710	-0-	-536	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6268	-0-	-1978	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7533	-0-	-434	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1465	-0-	-4549	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4548	-0-	-884	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5446	2	11	9	Y	10					10
04	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2943	2	22	9	Y	20					30
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					30
06	5280	X	3658	-0-	-1622	-0-	3656	2	2	9	Y	2					32
07	5456	X	4153	-0-	-1303	-0-	4153	2			Y	-0-					32
08	5456	X	4100	-0-	-1356	-0-	4099	2	1	9	Y	1					33
09	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3627	2	1	9	Y	1					34
10	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3941	2			Y	-0-					34
11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	2			Y	-0-					34
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	2	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 42,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-		3135	2	31	9	Y	28					55
02	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-		2826	2			Y	-0-					55
03	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-		3158	2			Y	-0-					55
04	3000	X	2889	-0-		-111	-0-		2889	2			Y	-0-					55
05	3100	X	2811	-0-		-289	-0-		2811	2			Y	-0-					55
06	3000	X	2916	-0-		-84	-0-		2916	2			Y	-0-					55
07	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-		3203	2			Y	-0-					55
08	3100	X	3086	-0-		-14	-0-		3086	2			Y	-0-					55
09	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-		2942	2	100	9	Y	91					146
10	3100	X	3096	-0-		-4	-0-		3054	2	42	9	Y	38	174	1			10
11	3000	X	2980	-0-		-20	-0-		2980	2			Y	-0-					10
12	3100	X	3061	-0-		-39	-0-		3061	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 36,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12629	X	12629	-0-		-0-	-0-		12629	2			N	-0-					-0-
02	11117	X	11117	-0-		-0-	-0-		11117	2			N	-0-					-0-
03	12111	X	12111	-0-		-0-	-0-		12111	2			N	-0-					-0-
04	11602	X	11602	-0-		-0-	-0-		11602	2			N	-0-					-0-
05	11724	X	11724	-0-		-0-	-0-		11724	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10980	-0-		-0-	-0-		10980	2			N	-0-					-0-
07	10920	X	10920	-0-		-0-	-0-		23	1	10897	2	N	-0-					-0-
08	10259	X	10259	-0-		-0-	-0-		10259	2			N	-0-					-0-
09	10309	X	10309	-0-		-0-	-0-		10309	2			N	-0-					-0-
10	10338	X	10338	-0-		-0-	-0-		10338	2			N	-0-					-0-
11	10382	X	10382	-0-		-0-	-0-		10382	2			N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-		-0-	-0-		10398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8182	-0-		-374	-0-		8182	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7244	-0-		-708	-0-		7244	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-		-880	-0-		7924	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7748	-0-		-772	-0-		7748	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8133	-0-		-51	-0-		8133	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7312	-0-		-608	-0-		7312	2			Y	-0-					-0-
07	8223	X	8223	-0-		-0-	-0-		8223	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	8090	-0-		-32	-0-		8090	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7003	-0-		-857	-0-		7003	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7402	-0-		-813	-0-		7402	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6996	-0-		-954	-0-		6996	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7219	-0-		-996	-0-		7219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4425	-0-	-256	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4228	-0-	-515	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					-0-
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			Y	-0-					-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			Y	-0-					-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			Y	-0-					-0-
06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			Y	-0-					-0-
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			Y	-0-					-0-
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			Y	-0-					-0-
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			Y	-0-					-0-
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
12	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8775	-0-	-215	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7580	-0-	-372	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7542	-0-	-948	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7363	-0-	-1410	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7053	-0-	-1437	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6489	-0-	-1912	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7113	-0-	-668	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6925	-0-	-125	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7186	-0-	-192	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3146	-0-	-606	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	755	1	1214	2	Y	6	59	1			15
							7	9									
02	1764	N	1477	-0-	-287	-0-	682	1	775	2	Y	18					33
							20	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	755	1	1751	2	Y	22					55
							24	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	731	1	1869	2	Y	13					68
							14	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	755	1	1818	2	Y	-0-	59	1			9
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	731	1	1897	2	Y	12					21
							13	9									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	755	1	1849	2	Y	25					46
							28	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	755	1	1820	2	Y	20	56	1			10
							22	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	731	1	1670	2	Y	-0-	1	1			9
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	755	1	1833	2	Y	33					42
							36	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	731	1	1765	2	Y	7	39	1			10
							8	9									
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	755	1	1804	2	Y	-0-	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7457	-0-		-2711		-0-	557	1	6900	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7710	-0-		-1474		-0-	503	1	7207	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8725	-0-		-1443		-0-	557	1	8168	2	N	-0-			-0-
04	9589	X	9589	-0-		-0-		-0-	539	1	9050	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	6859	-0-		-1666		-0-	557	1	6302	2	N	-0-			-0-
06	9296	X	9296	-0-		-0-		-0-	539	1	8757	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9159	-0-		-761		-0-	557	1	8602	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	7210	-0-		-2710		-0-	557	1	6653	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	7947	-0-		-1653		-0-	539	1	7408	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	7453	-0-		-2157		-0-	557	1	6896	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	7349	-0-		-1951		-0-	539	1	6810	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8540	-0-		-605		-0-	557	1	7983	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8964	X	8964	-0-		-0-		-0-	8964	2			Y	-0-			-0-
02	8288	X	8151	-0-		-137		-0-	8151	2			Y	-0-			-0-
03	9176	X	8935	-0-		-241		-0-	8935	2			Y	-0-			-0-
04	8880	X	8736	-0-		-144		-0-	8736	2			Y	-0-			-0-
05	9021	X	8556	-0-		-465		-0-	8556	2			Y	-0-			-0-
06	8730	X	8143	-0-		-587		-0-	8143	2			Y	-0-			-0-
07	9021	X	8336	-0-		-685		-0-	8336	2			Y	-0-			-0-
08	9021	X	8227	-0-		-794		-0-	8227	2			Y	-0-			-0-
09	8730	X	7837	-0-		-893		-0-	7837	2			Y	-0-			-0-
10	8556	X	8103	-0-		-453		-0-	8103	2			Y	-0-			-0-
11	8130	X	7507	-0-		-623		-0-	7507	2			Y	-0-			-0-
12	8339	X	7663	-0-		-676		-0-	7663	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2205	-0-		-1825		-0-	267	1	1938	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3325	-0-		-315		-0-	241	1	3084	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3767	-0-		-263		-0-	267	1	3500	2	N	-0-			-0-
04	4003	X	4003	-0-		-0-		-0-	258	1	3745	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3998	-0-		-32		-0-	267	1	3731	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3436	-0-		-224		-0-	258	1	3178	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3147	-0-		-883		-0-	267	1	2880	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3759	-0-		-271		-0-	267	1	3492	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3754	-0-		-146		-0-	258	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3868	-0-		-131		-0-	267	1	3601	2	N	-0-			-0-
11	3772	X	3772	-0-		-0-		-0-	258	1	3514	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3445	-0-		-430		-0-	267	1	3178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 27H RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	2			Y	-0-					26
02	2912	X	2811	-0-	-101	-0-	2811	2			Y	-0-					26
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					26
04	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2839	2	78	9	Y	71	97	1			-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1975	-0-	-433	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2401	2	59	9	N	54	54	1			-0-
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	48	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	360	1	3024	2	N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	351	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	360	1	3184	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372	1	3720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3942	-0-	-482	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4568	-0-	-232	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3950	-0-	-850	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2168	-0-	-2513	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2243	-0-	-1717	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2123	-0-	-1845	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					20
02	2548	N	2154	-0-	-394	-0-	2154	2			N	-0-					20
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					20
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					20
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					20
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2			N	-0-					20
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					20
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	2			N	-0-					20
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					20
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					20
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2			N	-0-					20
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	267	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	241	1	2366	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	2914	X	1819	-0-	-1095	-0-	267	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	480	-0-	-2580	-0-	258	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1982	-0-	-1180	-0-	267	1	1715	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	1197	-0-	-1863	-0-	258	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	267	1	2812	2	Y	17					17
							19	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	267	1	2048	2	Y	-0-					17
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	258	1	2130	2	Y	-0-					17
10	3100	X	1324	-0-	-1776	-0-	267	1	1057	2	Y	-0-					17
11	3000	X	2414	-0-	-586	-0-	258	1	2156	2	Y	-0-					17
12	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	267	1	2160	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	388	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	388	1	4663	2	N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	375	1	4207	2	N	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	388	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	375	1	3855	2	N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	388	1	3578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2090	-0-	-206	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2124	-0-	-387	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2192	-0-	-268	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	2			N	-0-					-0-
10	2688	N	2371	-0-	-317	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

01	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5060	-0-	-764	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5671	-0-	-419	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5595	-0-	-255	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2890	-0-	-1884	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2497	-0-	-773	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2506	-0-	-884	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 82H RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3395	-0-	-189	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3134	-0-	-706	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
*10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7402	-0-	-100	-0-	7402	2			Y	-0-					42
02	6776	X	6187	-0-	-589	-0-	6187	2			Y	-0-					42
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7706	2	55	9	Y	50	67	1			25
04	7260	X	7213	-0-	-47	-0-	7213	2			Y	-0-					25
05	7502	X	7359	-0-	-143	-0-	7359	2			Y	-0-					25
06	7500	X	6873	-0-	-627	-0-	6860	2	13	9	Y	12					37
07	7750	X	7507	-0-	-243	-0-	7507	2			Y	-0-					37
08	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	7059	2			Y	-0-					37
09	7200	X	6931	-0-	-269	-0-	6931	2			Y	-0-					37
10	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	6858	2			Y	-0-					37
11	7260	X	6715	-0-	-545	-0-	6679	2	36	9	Y	33	44	1			26
12	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	6660	2			Y	-0-	1	1			25

TOTAL GAS PROD: 84,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 36H RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	N	-0-			-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	156	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-			-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	160	1	2380	2	N	-0-			-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	178	1	2817	2	N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-			-0-
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	173	1	2213	2	N	-0-			-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	173	1	2769	2	N	-0-			-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	170	1	2250	2	N	-0-			-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	173	1	2328	2	N	-0-			-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2078	2	N	-0-			-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	176	1	2255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			Y	-0-			-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	5083	2			Y	-0-			-0-
03	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	5580	2			Y	-0-			-0-
04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			Y	-0-			-0-
05	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	2			Y	-0-			-0-
06	5670	X	5311	-0-	-359	-0-	5311	2			Y	-0-			-0-
07	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	2			Y	-0-			-0-
08	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	5320	2			Y	-0-			-0-
09	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			Y	-0-			-0-
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-			-0-
11	5310	X	5229	-0-	-81	-0-	5229	2			Y	-0-			-0-
12	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-			-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-			-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
06	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			Y	-0-			-0-
07	1829	N	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
08	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
09	1440	N	933	-0-	-507	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
12	961	N	521	-0-	-440	-0-	521	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6536	-0-	-284	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5668	-0-	-324	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5809	-0-	-611	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5305	-0-	-1236	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5158	-0-	-1172	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5493	-0-	-769	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4438	-0-	-434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6558	-0-	-722	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7513	-0-	-197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7211	-0-	-109	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7308	-0-	-473	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7121	-0-	-660	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6904	-0-	-877	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
04	2975	N	2882	-0-	-93	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8831	-0-	-841	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7933	-0-	-803	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8974	-0-	-202	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8137	-0-	-1313	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8237	-0-	-1528	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8246	-0-	-904	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8729	-0-	-230	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
12	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 10720

01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
04	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6604	-0-	-402	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5597	-0-	-731	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6303	-0-	-327	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6286	-0-	-104	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6469	-0-	-134	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6332	-0-	-28	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6336	-0-	-236	-0-	6336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10212	-0-	-545	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9516	-0-	-200	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10315	-0-	-256	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9942	-0-	-168	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10067	-0-	-473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9564	-0-	-636	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10095	-0-	-445	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9759	-0-	-171	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	5131	-0-	-4975	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	2725	-0-	-7055	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7995	-0-	-2111	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3823	-0-	-107	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 62H RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3956	-0-	-356	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3733	-0-	-1444	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3633	-0-	-1377	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3789	-0-	-1388	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3737	-0-	-1093	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

01	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4018	-0-	-574	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 28H RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-			-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-			-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	267	1	5446	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4564	-0-	-280	-0-	241	1	4323	2	N	-0-			-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	267	1	5320	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	258	1	4689	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	267	1	4909	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5139	-0-	-381	-0-	258	1	4881	2	N	-0-			-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	267	1	5611	2	N	-0-			-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	267	1	5997	2	N	-0-			-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	258	1	5699	2	N	-0-			-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	267	1	5875	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5187	-0-	-513	-0-	258	1	4929	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4503	-0-	-1387	-0-	267	1	4236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	6605	-0-	-199	-0-	6605	2			N	-0-			-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	7003	2			N	-0-			-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6727	-0-	-353	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	6831	-0-	-702	-0-	6831	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	6055	-0-	-1478	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6237	-0-	-1234	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
11	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	6167	-0-	-653	-0-	6167	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9716	-0-	-266	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9576	-0-	-189	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9128	-0-	-322	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9445	-0-	-258	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9004	-0-	-386	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9486	-0-	-217	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8385	-0-	-1194	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9235	-0-	-251	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9489	-0-	-152	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	388	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	350	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1462	-0-	-956	-0-	388	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	373	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	388	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-	375	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2078	-0-	-1084	-0-	388	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	388	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2097	-0-	-723	-0-	375	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1528	-0-	-673	-0-	388	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1552	-0-	-458	-0-	375	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1646	-0-	-524	-0-	388	1	1258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	279	1	4920	2	Y	-0-					1
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	252	1	5695	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	279	1	6104	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	270	1	4455	2	Y	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	279	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	781	-0-	-1649	-0-	270	1	470	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	279	1	2435	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3297	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
09	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	270	1	1849	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	279	1	2137	2	Y	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	270	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1676	-0-	-835	-0-	279	1	1355	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 41,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6353	-0-	-95	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5750	-0-	-186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6275	-0-	-297	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5688	-0-	-462	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6133	-0-	-315	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6228	-0-	-220	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5417	-0-	-823	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2846	-0-	-66	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	262	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1845	-0-	-283	-0-	241	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	267	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	258	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	267	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	258	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	267	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	267	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1918	-0-	-332	-0-	258	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	267	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	258	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	267	1	1245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
07	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5293	-0-	-279	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5649	-0-	-520	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4958	-0-	-684	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5319	-0-	-321	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1063	-0-	-1479	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	13046	-0-	-439	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11873	-0-	-307	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13004	-0-	-295	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12291	-0-	-579	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12693	-0-	-451	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12185	-0-	-535	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12279	-0-	-865	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11786	-0-	-1203	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11570	-0-	-730	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12025	-0-	-654	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11753	-0-	-427	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9981	-0-	-2295	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	213	1	6558	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6102	2	N	-0-					-0-
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	211	1	6462	2	N	-0-					-0-
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	196	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	202	1	6289	2	N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	196	1	5838	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	203	1	5885	2	N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	180	1	5935	2	N	-0-					-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	164	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	127	1	5449	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5712	-0-	-198	-0-	177	1	5535	2	N	-0-					-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	177	1	6007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	95	-0-	-494	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	448	X	13	-0-	-435	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	150	X	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	267	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1123	-0-	-809	-0-	125	1	998	2	N	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	267	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	258	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	264	1	2751	2	N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	267	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	258	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	267	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	219	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1415	-0-	-724	-0-	267	1	1148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			Y	-0-					-0-
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			Y	-0-					-0-
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					-0-
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			Y	-0-					-0-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4544	-0-	-104	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4820	-0-	-171	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5497	-0-	-1912	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5367	-0-	-1325	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5988	-0-	-1421	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6186	-0-	-984	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5768	-0-	-1641	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6050	-0-	-130	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5738	-0-	-472	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2606	-0-	-215	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	9992	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8986	2	33	9	Y	30					30
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			Y	-0-					30
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			Y	-0-					30
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9862	2	99	9	Y	90	90	1			30
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			Y	-0-					30
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9923	2	24	9	Y	22	52	1			-0-
08	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			Y	-0-					-0-
12	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2289	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2225	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2079	2	6	9	Y	5					5
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2226	2	6	9	Y	5					10
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2209	2	10	9	Y	9					19
09	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1923	2	23	9	Y	21	40	1			-0-
10	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3303	-0-	303	441	3303	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3416	-0-	316	757	3361	2	55	9	Y	50					50

TOTAL GAS PROD: 29,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	267 10	1 9	2219	2	Y	9					11
02	3164	X	2312	-0-	-852	-0-	241 19	1 9	2052	2	Y	17					28
03	3503	X	2414	-0-	-1089	-0-	267 62	1 9	2085	2	Y	56					84
04	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	258 2	1 9	1935	2	Y	2	69	1			17
05	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	267 1	1 9	1792	2	Y	1					18
06	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	258 1	1 9	1718	2	Y	1					19
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	263	1	3310	2	Y	-0-					19
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	267	1	2757	2	Y	-0-					19
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	258	1	2351	2	Y	-0-					19
10	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	267	1	2963	2	Y	-0-					19
11	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	258 19	1 9	2875	2	Y	17	20	1			16
12	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	267 4	1 9	2851	2	Y	4	1	1			19

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					7
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2104	2	30	9	Y	27					34
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2					36
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	34	1			21
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	1	1			22
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1					23
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					23
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					24
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					24
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
06	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	4440	-0-	-117	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4468	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10024	-0-	-392	-0-	10024	2			Y	-0-			-0-
02	9352	X	8390	-0-	-962	-0-	8390	2			Y	-0-			-0-
03	10354	X	9452	-0-	-902	-0-	9452	2			Y	-0-			-0-
04	9870	X	9255	-0-	-615	-0-	9255	2			Y	-0-			-0-
05	10137	X	9298	-0-	-839	-0-	9298	2			Y	-0-			-0-
06	9690	X	8977	-0-	-713	-0-	8977	2			Y	-0-			-0-
07	9579	X	9017	-0-	-562	-0-	9017	2			Y	-0-			-0-
08	9579	X	8971	-0-	-608	-0-	8971	2			Y	-0-			-0-
09	9270	X	8525	-0-	-745	-0-	8525	2			Y	-0-			-0-
10	9300	X	8943	-0-	-357	-0-	8943	2			Y	-0-			-0-
11	8970	X	8904	-0-	-66	-0-	8904	2			Y	-0-			-0-
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
02	5236	X	3740	-0-	-1496	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	2653	-0-	-2957	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	134	-0-	-5663	-0-	12	1	122	2	N	-0-			-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-			-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-			-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	2	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	241	1	6746	2	Y	-0-					-0-
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	267	1	8461	2	Y	-0-					-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	258	1	7774	2	Y	-0-					-0-
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	267	1	7982	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	258	1	7613	2	Y	-0-					-0-
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	267	1	7715	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	267	1	7420	2	Y	7					7
							8	9									
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	258	1	7532	2	Y	10					17
							11	9									
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	267	1	8118	2	Y	-0-					17
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	258	1	8057	2	Y	-0-					17
12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	267	1	8490	2	Y	86	86	1			17
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 97,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	557	1	4076	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	503	1	3353	2	Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	557	1	3340	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	539	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	557	1	3014	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	Y	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	557	1	3447	2	Y	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1043	1	3521	2	Y	19					19
							21	9									
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	540	1	4036	2	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	558	1	3811	2	Y	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3665	2	Y	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	558	1	3552	2	Y	46					46
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 48,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

DCCO 3 WELL #: 74H RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8105	-0-	-141	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7209	-0-	-239	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7438	-0-	-653	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7155	-0-	-915	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7456	-0-	-883	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6547	-0-	-1523	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7038	-0-	-192	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3812	-0-	-1799	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	2136	-0-	-2904	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	888	-0-	-4692	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	1510	-0-	-3890	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	1843	-0-	-3706	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	1759	-0-	-1931	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4520	-0-	-998	-0-		267	1	4253	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3781	-0-	-1063	-0-		239	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4418	-0-	-511	-0-		267	1	4151	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4393	-0-	-167	-0-		258	1	4132	2	Y	3					3
								3	9									
05	4526	X	4486	-0-	-40	-0-		267	1	4212	2	Y	6					9
								7	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-		138	1	4559	2	Y	4					13
								4	9									
07	4526	X	4398	-0-	-128	-0-		4398	2			Y	-0-					13
08	4526	X	4037	-0-	-489	-0-		4037	2			Y	-0-					13
09	4710	X	3999	-0-	-711	-0-		3997	2	2	9	Y	2					15
10	4867	X	4414	-0-	-453	-0-		4414	2			Y	-0-					15
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-		4188	2			Y	-0-					15
12	4402	X	4342	-0-	-60	-0-		4342	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 51,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3124	-0-	-100	-0-		558	1	2546	2	Y	18					18
								20	9									
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-		492	1	2256	2	Y	71					89
								78	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-		558	1	3034	2	Y	40	115	1			14
								44	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-		540	1	2908	2	Y	13					27
								14	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		558	1	2920	2	Y	60					87
								66	9									
06	3480	X	3221	-0-	-259	-0-		540	1	2667	2	Y	13	88	1			12
								14	9									
07	3596	X	3194	-0-	-402	-0-		558	1	2606	2	Y	27	2	1			37
								30	9									
08	3596	X	3171	-0-	-425	-0-		558	1	2560	2	Y	48	78	1			7
								53	9									
09	3450	X	3090	-0-	-360	-0-		540	1	2549	2	Y	1	1	1			7
								1	9									
10	3534	X	3385	-0-	-149	-0-		558	1	2759	2	Y	62					69
								68	9									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-		540	1	2661	2	Y	12	66	1			15
								13	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		558	1	2671	2	Y	-0-	2	1			13

TOTAL GAS PROD: 39,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

DCCO 3 WELL #: 76H RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-		5237	2			N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-		4664	2			N	-0-					-0-
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-		4842	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-		4871	2			N	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-		4745	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-		5006	2			N	-0-					-0-
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-		4949	2			N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-		4861	2			N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-		4461	2			N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-		4754	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-		4566	2			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-		4758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
09	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	753	-0-	-1417	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	1960	N	677	-0-	-1283	-0-	677	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	795	1	713	2	N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	1			N	-0-					-0-
05	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	1			N	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	317	1	999	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5572	-0-	2472	2472	773	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4823	-0-	1723	4195	731	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3615	-0-	615	4810	715	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	7724	X	2914	-0-	-4810	-0-	748	1	2166	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	700	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1481	-0-	-689	-0-	870	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	774	-0-	-2915	-0-	470	1	304	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	718	-0-	-2614	-0-	428	1	290	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	428	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1702	-0-	-1658	-0-	470	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	434	-0-	-2883	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	2580	X	1262	-0-	-1318	-0-	453	1	809	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	450	1	3084	2	N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	492	1	3479	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	469	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2779	-0-	-755	-0-	475	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2422	-0-	-1418	-0-	483	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	1309	-0-	-2659	-0-	353	1	956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	465	1	137	2	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	463	1	109	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	1	34	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	454	1	31	2	N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	476	1	44	2	N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	396	1	4	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	482	1	185	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	489	1	92	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	515	1	74	2	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	480	1	163	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	481	1	141	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	505	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	991	-0-	-857	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1881	2	23	9	N	21					21
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	N	33					54
*12	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1778	2	39	9	N	35	89	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12					21
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					25
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					31
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	Y	4					35
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4					39
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	Y	16	47	1			8
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-	1	1			7
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					7
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	Y	10					17
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					3
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7574	-0-	-434	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7901	-0-	-748	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8044	-0-	-266	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8009	-0-	-547	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6865	-0-	-1443	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8111	-0-	-135	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 37H RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	317	-0-	-3682	-0-	267	1	50	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	241	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	267	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	241	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	258	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	258	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	267	1	4068	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	267	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3803	-0-	-457	-0-	258	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	267	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	258	1	3629	2	N	-0-					-0-
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	267	1	3282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8541	2			N	-0-			-0-
02	8428	X	5229	-0-	-3199	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	5039	-0-	-3734	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	6687	-0-	-1683	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-			-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-			-0-
08	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	171	1	7462	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7803	-0-	-567	-0-	342	1	7461	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7336	-0-	-1313	-0-	353	1	6983	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	6643	-0-	-1667	-0-	342	1	6301	2	N	-0-			-0-
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	353	1	8290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	211	1	6581	2	N	-0-			-0-
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	253	1	7393	2	N	-0-			-0-
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	268	1	8510	2	N	-0-			-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	307	1	6852	2	N	-0-			-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	266	1	7950	2	N	-0-			-0-
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	214	1	7407	2	N	-0-			-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	153	1	8136	2	N	-0-			-0-
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	181	1	7313	2	N	-0-			-0-
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	176	1	6893	2	N	-0-			-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	194	1	7323	2	N	-0-			-0-
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	185	1	7209	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	204	1	7205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	273	1	4513	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3765	-0-	-1107	-0-	205	1	3560	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	260	1	3883	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4102	-0-	-1118	-0-	199	1	3903	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	254	1	4035	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3846	-0-	-774	-0-	152	1	3694	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	2262	-0-	-1985	-0-	289	1	1973	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	237	1	3964	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	4113	-0-	-27	-0-	134	1	3979	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	135	1	4117	2	N	-0-			-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	131	1	4084	2	N	-0-			-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	136	1	4140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4460	-0-	-188	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4934	-0-	-212	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3308	-0-	-1807	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	3953	-0-	-847	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11667	-0-	-361	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9935	-0-	-929	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11264	-0-	-256	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11050	-0-	-792	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10734	-0-	-546	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10953	-0-	-672	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10855	-0-	-770	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9103	-0-	-2147	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10350	-0-	-748	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10174	-0-	-566	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10441	-0-	-502	-0-	10441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3623	-0-	-409	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3465	-0-	-435	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6873	-0-	-722	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6266	-0-	-622	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7392	-0-	-482	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7249	-0-	-625	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6917	-0-	-703	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5439	-0-	-1939	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6181	-0-	-959	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	1692	-0-	-5686	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3250	-0-	-1772	-0-	271	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3991	-0-	-97	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	228	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4272	-0-	-198	-0-	225	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3455	-0-	-1164	-0-	235	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3402	-0-	-1008	-0-	365	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	313	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1041	-0-	-3516	-0-	337	1	704	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	421	1	3154	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	426	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	414	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	415	1	3318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5764	-0-	-250	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7575	-0-	-1384	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7350	-0-	-742	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8287	-0-	-672	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8421	-0-	-249	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7960	-0-	-193	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5339	-0-	-2671	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	4071	-0-	-4640	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	2373	-0-	-6338	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2823	-0-	-5607	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	2048	-0-	-5919	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	105	-0-	-3956	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			Y	-0-					15
02	3920	X	3796	-0-	-124	-0-	3796	2			Y	-0-					15
03	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			Y	-0-					15
04	4200	X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2			Y	-0-					15
05	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	3662	2			Y	-0-					15
06	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	3469	2			Y	-0-					15
07	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	2			Y	-0-					15
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					15
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					15
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					15
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			Y	-0-					15
12	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	3956	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 46,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	Y	9					49
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2869	2	48	9	Y	44	82	1			11
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2907	2	25	9	Y	23	2	1			32
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2833	2	25	9	Y	23	48	1			7
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2786	2	11	9	Y	10					17
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2914	2	15	9	Y	14					31
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3018	2	11	9	Y	10	41	1			-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2813	2	9	9	Y	8					8
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	2	13	9	Y	12					20
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					20
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					20
12	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2374	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	129	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1612	-0-	-2840	-0-	62	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	58	-0-	-4530	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	5190	X	2896	-0-	-2294	-0-	127	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3942	-0-	-1421	-0-	72	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	90	1	8562	2	N	-0-					-0-
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	94	1	7675	2	N	-0-					-0-
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	101	1	7976	2	N	-0-					-0-
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	173	1	7510	2	N	-0-					-0-
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	250	1	8115	2	N	-0-					-0-
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	230	1	7705	2	N	-0-					-0-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	245	1	7772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 78H RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	811	-0-	-46	-0-	362	1	449	2	N	-0-					-0-
02	756	N	246	-0-	-510	-0-	246	1			N	-0-					-0-
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	810	X	355	-0-	-455	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	837	X	340	-0-	-497	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	780	X	310	-0-	-470	-0-	162	1	148	2	N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	293	1	414	2	N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	276	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 80H RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					27
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6300	2	48	9	Y	44	43	1			28
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-	1	1			27
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					27
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					27
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					27
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			Y	-0-					27
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					27
09	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	4367	2			Y	-0-					27
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5563	2	36	9	Y	33	33	1			27
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					27
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6661	2	32	9	Y	29					56

TOTAL GAS PROD: 76,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3412	-0-		-370	-0-		3412	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3054	-0-		-362	-0-		3054	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3422	-0-		-298	-0-		3422	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-		-230	-0-		3310	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3233	-0-		-270	-0-		3233	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3153	-0-		-147	-0-		3153	2			Y	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-		-0-	-0-		3461	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3394	-0-		-16	-0-		3394	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2825	-0-		-475	-0-		2825	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3198	-0-		-274	-0-		3198	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3037	-0-		-323	-0-		3037	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3191	-0-		-281	-0-		3191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2861	-0-		-146	-0-		2861	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2613	-0-		-103	-0-		2613	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2960	-0-		-47	-0-		2960	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-		-58	-0-		2852	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2812	-0-		-71	-0-		2812	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1886	-0-		-964	-0-		1886	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2846	-0-		-99	-0-		2846	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-		-79	-0-		2866	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2703	-0-		-147	-0-		2703	2			Y	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-		3244	2			Y	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-		3327	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3741	-0-		641	641		3741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-		3829	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-		3839	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-		5464	2			N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-		4334	2			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-		4403	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3587	-0-		-1573	-0-		3587	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4312	-0-		-1020	-0-		4312	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3868	-0-		-1464	-0-		3868	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2937	-0-		-1383	-0-		2937	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3869	-0-		-533	-0-		3869	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1953	-0-		-2217	-0-		1953	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	765	-0-		-3544	-0-		765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	300	1	6717	2	N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	372	1	9287	2	N	-0-					-0-
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	360	1	8873	2	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	372	1	8117	2	N	-0-					-0-
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	372	1	9520	2	N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	300	1	6021	2	N	-0-					-0-
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	288	1	5965	2	N	-0-					-0-
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	36	1	11563	2	N	-0-					-0-
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	112	X	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	448	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	439	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	428	1	2784	2	N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	479	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	485	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	514	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	533	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	494	1	4718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	388	1	10707	2	N	-0-			-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	320	1	6209	2	N	-0-			-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	417	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	450	1	7214	2	N	-0-			-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	410	1	7005	2	N	-0-			-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	465	1	6241	2	N	-0-			-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	495	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	470	1	5852	2	N	-0-			-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	530	1	4707	2	N	-0-			-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	478	1	5016	2	N	-0-			-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	437	1	6514	2	N	-0-			-0-
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	453	1	6448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
02	4844	X	4639	-0-	-205	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	996	-0-	-4104	-0-	996	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	429	-0-	-4810	-0-	429	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	821	-0-	-4159	-0-	821	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	3372	-0-	-1774	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5430	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
02	2688	X	2225	-0-	-463	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
07	2666	X	2035	-0-	-631	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
08	2976	N	1201	-0-	-1775	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09	2490	N	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
12	1550	N	52	-0-	-1498	-0-	52	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1076	-0-	-334	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1029	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1013	1	65	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1223	1	165	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3916	-0-	816	816	1223	1	2693	2	N	-0-					-0-
09	2000	N	1184	-0-	-816	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1223	1	609	2	N	-0-					-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	896	N	529	-0-	-367	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	306	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3966	-0-	-430	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1570	-0-	-894	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 42H RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2810	-0-	-46	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6961	-0-	-231	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
02	6468	X	5978	-0-	-490	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
04	6930	X	6679	-0-	-251	-0-	6679	2		N	-0-			-0-
05	7130	X	6577	-0-	-553	-0-	6577	2		N	-0-			-0-
06	6750	X	6457	-0-	-293	-0-	6457	2		N	-0-			-0-
07	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	6491	2		N	-0-			-0-
08	6913	X	5920	-0-	-993	-0-	5920	2		N	-0-			-0-
09	6690	X	6272	-0-	-418	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2		N	-0-			-0-
11	6450	X	6116	-0-	-334	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
12	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2		N	-0-			-0-
02	7168	X	7008	-0-	-160	-0-	7008	2		N	-0-			-0-
03	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
04	7650	X	7454	-0-	-196	-0-	7454	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2		N	-0-			-0-
06	7590	X	7163	-0-	-427	-0-	7163	2		N	-0-			-0-
07	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
08	7843	X	6828	-0-	-1015	-0-	6828	2		N	-0-			-0-
09	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	7032	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	6804	-0-	-791	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
11	7200	X	6296	-0-	-904	-0-	6296	2		N	-0-			-0-
12	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	281	1	4677	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	3978	-0-	-1090	-0-	259	1	3719	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4501	-0-	-1110	-0-	351	1	4150	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4458	-0-	-972	-0-	398	1	4060	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	4654	-0-	-957	-0-	455	1	4199	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4704	-0-	-96	-0-	361	1	4343	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	362	1	4005	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	313	1	4088	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	345	1	3944	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	3551	-0-	-1316	-0-	358	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	373	1	4082	2	N	-0-			-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	408	1	4364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 35H RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	2675	-0-	-97	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
10	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7861	-0-	-199	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	7016	-0-	-180	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-			-0-
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	7514	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
06	7920	X	7154	-0-	-766	-0-	7154	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	7617	-0-	-567	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	7099	-0-	-1085	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7489	-0-	-11	-0-	7489	2			N	-0-			-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	6652	-0-	-1098	-0-	6652	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3368	-0-	-786	-0-	267	1	3101	2	Y	-0-					59
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	241	1	3098	2	Y	-0-					59
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	Y	-0-					59
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	258	1	3195	2	Y	-0-					59
05	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	267	1	3161	2	Y	43	43	1			59
							47	9									
06	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	258	1	2996	2	Y	-0-					59
07	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	267	1	2422	2	Y	-0-					59
08	3689	X	2582	-0-	-1107	-0-	267	1	2315	2	Y	-0-					59
09	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	258	1	2914	2	Y	-0-					59
10	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	267	1	2893	2	Y	-0-					59
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	258	1	2730	2	Y	-0-					59
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	267	1	2764	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 38,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4069	-0-	-47	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3890	-0-	-520	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	419	1	35	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	1			N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4548	2	2	9	Y	2					2
02	4116	X	3309	-0-	-807	-0-	3298	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4338	-0-	-462	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	160	-0-	-4831	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	463	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1986	-0-	-86	-0-	358	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	483	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	447	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	485	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1594	-0-	-596	-0-	448	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	496	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	488	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	416	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	515	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2174	-0-	-256	-0-	472	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	479	1	1396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	1			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	1			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	380	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	429	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3731	-0-	631	631	381	1	3350	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4499	-0-	1499	2130	316	1	4183	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4388	-0-	1288	3418	354	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3837	X	419	-0-	-3418	-0-	419	1			N	-0-					-0-
12	2573	X	523	-0-	-2050	-0-	523	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	295	1	3890	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3791	-0-	-73	-0-	284	1	3507	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	284	1	3877	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	283	1	3749	2	N	-0-			-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	261	1	4047	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	249	1	2949	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	245	1	3884	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	246	1	3717	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	253	1	3663	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	228	1	3719	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	231	1	3686	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	240	1	3665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4327	-0-	-405	-0-	4327	2			N	-0-			-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4932	-0-	-438	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4924	-0-	-625	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	3643	-0-	-1627	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4196	-0-	-724	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 75H RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
02	6524	X	5443	-0-	-1081	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6238	-0-	-242	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	5214	-0-	-1482	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	3608	-0-	-2872	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5175	-0-	-1273	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	3836	-0-	-2404	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	158	1	5278	2	Y	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	241	1	4158	2	Y	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	250	1	5015	2	Y	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	258	1	5073	2	Y	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	263	1	5056	2	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	258	1	4853	2	Y	-0-					-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	267	1	4791	2	Y	-0-					-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	267	1	5242	2	Y	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	258	1	5164	2	Y	-0-					-0-
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	267	1	5053	2	Y	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	258	1	4786	2	Y	-0-					-0-
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	267	1	5010	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6325	-0-	-647	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6641	-0-	-1078	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7303	-0-	-167	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7672	-0-	-16	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7003	-0-	-437	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7065	-0-	-592	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7565	-0-	-235	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6968	-0-	-1464	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4931	-0-	-1331	-0-	755	1	4176	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4493	-0-	-1135	-0-	682	1	3772	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
03	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	755	1	4840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5550	X	5489	-0-	-61	-0-	731	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	755	1	4877	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5387	-0-	-13	-0-	726	1	4661	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	755	1	4730	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	755	1	4708	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	731	1	4641	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	755	1	4632	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	731	1	4621	2	Y	-0-					-0-
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	755	1	4932	2	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 31H RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2121	-0-	-939	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	241	1	2541	2	Y	7					7
							8	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					7
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	258	1	2732	2	Y	-0-					7
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	267	1	2916	2	Y	-0-					7
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	Y	13					20
							14	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	267	1	3027	2	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	267	1	3024	2	Y	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	258	1	3477	2	Y	5					5
							6	9									
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	267	1	3717	2	Y	-0-					5
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	258	1	2899	2	Y	-0-					5
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	267	1	2818	2	Y	23					28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 39,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

01	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	445	1	12276	2	N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	392	1	10961	2	N	-0-					-0-
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	499	1	12579	2	N	-0-					-0-
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	537	1	10698	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	656	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	4112	-0-	-4858	-0-	720	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	6900	-0-	-2369	-0-	775	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6102	-0-	-3167	-0-	654	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7136	-0-	-1834	-0-	611	1	6525	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5743	-0-	-1263	-0-	650	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	646	1	8008	2	N	-0-					-0-
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	608	1	7058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	290	1	656	2	N	-0-			-0-
02	560	N	316	-0-	-244	-0-	24	1	292	2	N	-0-			-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	2			N	-0-			-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-			-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	377	1	2283	2	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	335	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	323	1	1601	2	N	-0-			-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	199	1	1155	2	N	-0-			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	257	1	6990	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4095	-0-	-1617	-0-	249	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	3293	-0-	-3682	-0-	398	1	2895	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	2082	-0-	-4938	-0-	435	1	1647	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	3140	-0-	-4114	-0-	399	1	2741	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	3821	-0-	-3199	-0-	225	1	3596	2	N	-0-			-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	322	1	4389	2	N	-0-			-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	279	1	4175	2	N	-0-			-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	230	1	4078	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	307	1	4171	2	N	-0-			-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	272	1	5242	2	N	-0-			-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	274	1	5396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 41H RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3854	-0-	-206	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3385	-0-	-924	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3333	-0-	-976	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	2917	-0-	-1253	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3020	-0-	-490	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 32H RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2877	-0-	-393	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 44H RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	755	-0-	-3120	-0-	353	1	402	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	574	-0-	-3296	-0-	342	1	232	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	446	-0-	-3553	-0-	353	1	93	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3249	-0-	-750	-0-	353	1	2896	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	342	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1889	-0-	-1261	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2372	-0-	-883	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	353	1	4142	2	N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	319	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	353	1	3835	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	342	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	353	1	648	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	342	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	353	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	353	1	4960	2	N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	342	1	4719	2	N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	353	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	342	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	353	1	4438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7589	-0-	-195	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7674	-0-	-666	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7864	-0-	-754	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7399	-0-	-1002	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7627	-0-	-309	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7499	-0-	-313	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	5375	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	5068	X	4378	-0-	-690	-0-	4356	2	22	9	Y	20					20
03	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	4902	2			Y	-0-					20
04	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	4660	2			Y	-0-					20
05	5425	X	4781	-0-	-644	-0-	4781	2			Y	-0-					20
06	5250	X	4303	-0-	-947	-0-	4303	2			Y	-0-					20
07	4991	X	3998	-0-	-993	-0-	3953	2	45	9	Y	41	41	1			20
08	4898	X	4031	-0-	-867	-0-	4031	2			Y	-0-					20
09	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			Y	-0-					20
10	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	4589	2			Y	-0-					20
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					20
12	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4252	2	42	9	Y	38					58

TOTAL GAS PROD: 54,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5287	-0-	-1378	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6068	-0-	-597	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5579	-0-	-869	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4757	-0-	-978	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2905	-0-	-2768	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4290	-0-	-1200	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4888	-0-	-940	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4233	-0-	-1407	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4334	-0-	-1494	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

01	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	6127	-0-	-481	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6319	-0-	-431	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6558	-0-	-72	-0-	6558	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5975	-0-	-595	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

01	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	755	1	4349	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4148	-0-	-640	-0-	670	1	3478	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	741	1	3863	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4497	-0-	-573	-0-	731	1	3766	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	755	1	4131	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	731	1	4199	2	Y	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	755	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	755	1	4338	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	731	1	3926	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	746	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	731	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	755	1	4450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3968	-0-	-428	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3470	-0-	-963	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6437	-0-	-600	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5406	-0-	-950	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6540	-0-	-60	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6273	-0-	-547	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6076	-0-	-496	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	1638	-0-	-2237	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	344	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3037	-0-	-1051	-0-	300	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	303	1	3670	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	278	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	281	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	204	1	3189	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	183	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	176	1	3072	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3408	-0-	-702	-0-	164	1	3244	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	225	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	226	1	3053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	358	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	318	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	457	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	466	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	406	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	506	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	587	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	550	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	610	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	569	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	491	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	547	1	982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5876	-0-	-340	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	6043	-0-	-227	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	6027	-0-	-33	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	6171	-0-	-91	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					6
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					6
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2657	2			Y	-0-					6
05	3627	X	2379	-0-	-1248	-0-	2379	2			Y	-0-					6
06	3510	X	2839	-0-	-671	-0-	2839	2			Y	-0-					6
07	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3174	2			Y	-0-					6
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2659	2			Y	-0-					6
09	2850	X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2			Y	-0-					6
10	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	2346	2			Y	-0-					6
11	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	2318	2			Y	-0-					6
12	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	8419	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	7896	X	7698	-0-	-198	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	8455	-0-	-194	-0-	8388	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	8310	X	8073	-0-	-237	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
05	8525	X	8378	-0-	-147	-0-	8378	2			Y	-0-					-0-
06	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8335	-0-	-190	-0-	8335	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	8403	-0-	-60	-0-	8403	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7949	-0-	-151	-0-	7949	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	8140	-0-	-230	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	7713	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	8071	-0-	-330	-0-	8071	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	836	-0-	-342	-0-	803	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	372	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3522	-0-	522	522	360	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3606	-0-	506	1028	372	1	3234	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3470	-0-	370	1398	372	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	4837	X	3439	-0-	-1398	-0-	360	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	114	1	582	2	N	-0-					-0-
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	114	1	13874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	2401	2	42	9	Y	38	69	1			-0-
02	2576	X	2132	-0-	-444	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2652	2	29	9	Y	26					26
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2677	2	69	9	Y	63					89
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2759	2	7	9	Y	6	85	1			10
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	2529	2	21	9	Y	19					29
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2802	2	29	9	Y	26					55
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2789	2	22	9	Y	20	68	1			7
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	Y	4	1	1			10
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3051	2	14	9	Y	13					23
11	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2683	2	22	9	Y	20	27	1			16
12	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			Y	-0-	1	1			15

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DCCO 1 WELL #: 33H RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	283	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4908	-0-	-804	-0-	305	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	246	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	115	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	116	1	6200	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5382	-0-	-648	-0-	66	1	5316	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5579	-0-	-1396	-0-	1	1	5578	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4634	-0-	-2341	-0-	61	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5401	-0-	-1349	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5070	-0-	-1254	-0-	20	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4164	-0-	-288	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3794	-0-	-916	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4152	-0-	-258	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3714	-0-	-374	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3515	-0-	-732	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3087	-0-	-783	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4219	-0-	-710	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4411	-0-	-41	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4593	-0-	-87	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4365	-0-	-225	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	267	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	241	1	5079	2	N	-0-					-0-
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	267	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	258	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	267	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	258	1	5366	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	267	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	267	1	5791	2	N	-0-					-0-
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	258	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	267	1	5210	2	N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	267	1	4520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4335	-0-	-61	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3929	-0-	-781	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4402	-0-	-403	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4309	-0-	-496	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3630	-0-	-958	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3840	-0-	-450	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11093	-0-	-997	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	10076	-0-	-844	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	11127	-0-	-219	-0-	11127	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	10421	-0-	-559	-0-	10421	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10474	-0-	-779	-0-	10474	2			Y	-0-					-0-
06	10800	X	9929	-0-	-871	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10364	-0-	-796	-0-	10364	2			Y	-0-					-0-
08	11129	X	10284	-0-	-845	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-
09	10410	X	10004	-0-	-406	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
10	10478	X	10245	-0-	-233	-0-	10245	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9887	-0-	-133	-0-	9887	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	10143	-0-	-211	-0-	10143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	544	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	503	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	557	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	539	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	557	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	539	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	557	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	557	1	3657	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	539	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4069	-0-	-519	-0-	557	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	539	1	3344	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	557	1	3571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2367	2	22	9	Y	20					20
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2210	2	53	9	Y	48	48	1			20
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					20
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					20
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					20
06	2640	N	1246	-0-	-1394	-0-	1246	2			Y	-0-					20
07	2604	N	13	-0-	-2591	-0-	6	2	7	9	Y	6					26
08	2728	N	1424	-0-	-1304	-0-	1423	2	1	9	Y	1	27	1			-0-
09	1260	N	23	-0-	-1237	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	137	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	93	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	837	X	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	131	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	186	1	4338	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	168	1	5574	2	N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	172	1	4992	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	165	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	308	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	310	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	313	1	5063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2588	-0-	-296	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					1
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					1
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9113	2	73	9	Y	66	66	1			1
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					1
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8938	2	63	9	Y	57	57	1			1
06	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					1
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			Y	-0-					1
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					1
09	7470	X	1448	-0-	-6022	-0-	1448	2			Y	-0-					1
10	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			Y	-0-					1
11	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21356	2	98	9	Y	89	87	1			3
12	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20230	2	63	9	Y	57	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2730	-0-	-370	244	2730	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5258	-0-	-90	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5279	-0-	-797	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5078	-0-	-802	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5103	-0-	-725	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	353	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4222	-0-	1222	1222	342	1	3880	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3284	-0-	184	1406	353	1	2931	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	342	-0-	-2238	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	3069	X	23	-0-	-3046	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	239	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12853	-0-	-229	-0-	755	1	12098	2	Y	-0-					-0-
02	11872	X	10916	-0-	-956	-0-	682	1	10234	2	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12451	-0-	-693	-0-	755	1	11696	2	Y	-0-					-0-
04	12720	X	11765	-0-	-955	-0-	731	1	11034	2	Y	-0-					-0-
05	12865	X	12113	-0-	-752	-0-	755	1	11307	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	12450	X	11427	-0-	-1023	-0-	731	1	10696	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	12180	-0-	-282	-0-	755	1	11425	2	Y	-0-					-0-
08	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	755	1	11527	2	Y	-0-					-0-
09	11760	X	10835	-0-	-925	-0-	731	1	10104	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	11048	-0-	-1135	-0-	755	1	10293	2	Y	-0-					-0-
11	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	731	1	10057	2	Y	-0-					-0-
12	12276	X	11431	-0-	-845	-0-	755	1	10676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	227	1	506	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3284	-0-	284	284	359	1	2925	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3322	-0-	222	506	371	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2720	-0-	-380	126	371	1	2349	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	359	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	371	1	2478	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	311	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	347	1	833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	353	1	4113	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	319	1	3742	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	353	1	4162	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	342	1	1964	2	N	-0-			-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	353	1	4567	2	N	-0-			-0-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	342	1	4477	2	N	-0-			-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	353	1	4753	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	2742	-0-	-2187	-0-	353	1	2389	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4164	-0-	-666	-0-	342	1	3822	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4153	-0-	-962	-0-	353	1	3800	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4560	-0-	-390	-0-	342	1	4218	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	3443	-0-	-1672	-0-	353	1	3090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	2			Y	-0-			-0-
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3337	2			Y	-0-			-0-
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	2			Y	-0-			-0-
05	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3283	2			Y	-0-			-0-
06	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-			-0-
08	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			Y	-0-			-0-
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			Y	-0-			-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-			-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	755	1	3394	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3691	-0-	-1013	-0-	682	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	1931	-0-	-3277	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	3939	-0-	-1101	-0-	731	1	3208	2	N	-0-			-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	755	1	4865	2	N	-0-			-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	731	1	4620	2	N	-0-			-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	755	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	2990	-0-	-2218	-0-	755	1	2235	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4225	-0-	-815	-0-	731	1	3494	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	755	1	3799	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	731	1	4128	2	N	-0-			-0-
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	755	1	4433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6853	-0-	-483	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7487	-0-	-542	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6269	-0-	-1501	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7033	-0-	-841	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6940	-0-	-680	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6806	-0-	-184	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6791	-0-	-432	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	329	1	5740	2	N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	306	1	3335	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2243	-0-	-2562	-0-	435	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3225	-0-	-1425	-0-	372	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	510	-0-	-4295	-0-	319	1	191	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	238	-0-	-4412	-0-	238	1			N	-0-					-0-
07	4030	X	1149	-0-	-2881	-0-	419	1	730	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	309	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	296	1	4118	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	331	-0-	-816	-0-	331	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	1572	-0-	-1338	-0-	418	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	2712	-0-	-1845	-0-	354	1	2358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3857	-0-	-147	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3706	-0-	-584	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6699	-0-	-555	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6486	-0-	-458	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6241	-0-	-329	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5316	-0-	-1014	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	637	1	2	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	569	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	493	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3364	-0-	264	264	594	1	2770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7524	-0-	-1086	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	353	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3139	-0-	-501	-0-	319	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	353	1	3464	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	342	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	353	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	342	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2277	-0-	-1536	-0-	353	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	353	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	342	1	3228	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	23	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2664	-0-	-1025	-0-	353	1	2311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2778	-0-	-880	-0-	557	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2256	-0-	-908	-0-	503	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	557	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	539	1	2223	2	N	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	557	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	539	1	2978	2	N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	557	1	2632	2	N	88	87	1			1
							97	9									
09	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	539	1	2552	2	N	-0-	1	1			-0-
10	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	553	1	2284	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	539	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2570	-0-	-716	-0-	557	1	1941	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 34,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MOLLOY, JACK WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	557	1	3525	2	Y	-0-					25
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	503	1	3300	2	Y	-0-					25
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	557	1	3043	2	Y	-0-					25
04	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	539	1	2530	2	Y	-0-					25
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	557	1	3584	2	Y	-0-					25
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	539	1	2889	2	Y	-0-					25
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	557	1	3912	2	Y	-0-					25
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	557	1	3623	2	Y	-0-					25
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	539	1	3405	2	Y	-0-					25
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	557	1	3852	2	Y	-0-					25
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	539	1	3497	2	Y	-0-					25
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	549	1	3657	2	Y	29	29	1			25
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 47,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MEADOWS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2279	-0-	-577	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1402	-0-	-1295	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	849	-0-	-1761	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	997	-0-	-1700	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1109	-0-	-1411	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 83H RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	456	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	572	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	496	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	536	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	517	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	573	1	1766	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1276	-0-	-832	-0-	545	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	568	1	1682	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1824	-0-	-456	-0-	561	1	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	581	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1416	-0-	-774	-0-	508	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	457	1	925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 81H RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	120	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	105	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	123	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	152	1	1320	2	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	148	1	1169	2	N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	53	1	13222	2	N	-0-					-0-
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	75	1	11048	2	N	-0-					-0-
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
04	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	5	1	12949	2	N	-0-					-0-
06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
10	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5699	-0-	-997	-0-	260	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5730	-0-	-318	-0-	241	1	5489	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4282	-0-	-2414	-0-	267	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	258	1	6045	2	N	-0-					-0-
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	267	1	6463	2	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	258	1	6235	2	N	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	267	1	6405	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5721	-0-	-1006	-0-	267	1	5454	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	258	1	5437	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	267	1	5753	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	258	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4393	-0-	-2272	-0-	267	1	4126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 73H RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2832	-0-	-360	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5933	-0-	-217	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6391	-0-	-739	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6335	-0-	-565	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5851	-0-	-421	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6091	-0-	-853	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6397	-0-	-323	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6202	-0-	-680	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5765	-0-	-595	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4577	-0-	-2026	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4663	-0-	-1727	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4609	-0-	-1591	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5167	-0-	-593	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6203	-0-	-461	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6262	-0-	-1116	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6597	-0-	-423	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6871	-0-	-228	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6458	-0-	-412	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6653	-0-	-229	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
02	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
07	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
09	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
10	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
12	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	633	1	843	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5132	2	45	9	Y	41					63
02	4816	X	4491	-0-	-325	-0-	4454	2	37	9	Y	34					97
03	5332	X	4473	-0-	-859	-0-	4454	2	19	9	Y	17					114
04	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	4774	2	65	9	Y	59	149	1			24
05	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	5085	2	1	9	Y	1					25
06	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4875	2	9	9	Y	8					33
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4585	2	25	9	Y	23					56
08	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	4810	2	26	9	Y	24	79	1			1
09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	4464	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4133	-0-	-757	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DCCO 2 WELL #: 82H RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4336	-0-	-2019	-0-	449	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	3825	-0-	-1915	-0-	419	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	417	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	457	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4201	-0-	-325	-0-	285	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3179	-0-	-1651	-0-	287	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	296	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	233	1	4395	2	N	-0-					-0-
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	200	1	4536	2	N	-0-					-0-
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	210	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	202	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	209	1	3088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 WELL #: 84H RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	330	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3900	-0-	-1532	-0-	320	1	3580	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3222	-0-	-2792	-0-	310	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	371	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	3076	-0-	-2938	-0-	257	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	2425	-0-	-3155	-0-	250	1	2175	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	247	-0-	-5302	-0-	247	1			N	-0-					-0-
08	5549	X	3752	-0-	-1797	-0-	209	1	3543	2	N	-0-					-0-
*09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	214	1	4098	2	N	-0-					-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	209	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	203	1	4946	2	N	-0-					-0-
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	208	1	4290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1612	2	1	9	Y	1					1
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					1
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					1
10	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			Y	-0-					1
11	1800	N	1386	-0-	-414	-0-	1386	2			Y	-0-					1
12	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	1281	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5504	-0-	-768	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6023	-0-	-697	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6063	-0-	-117	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4601	-0-	-709	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4962	-0-	1862	5480	353	1	4609	2	N	-0-					-0-
02	9498	X	4018	-0-	-5480	-0-	319	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	342	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	353	1	4538	2	N	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	342	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	353	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	353	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	342	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	353	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	342	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	353	1	4535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3461	-0-	-2646	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1191	-0-	-4325	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2062	-0-	-3458	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1577	-0-	-3104	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1007	-0-	-1063	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	639	-0-	-1686	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	610	-0-	-1640	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	674	-0-	-1651	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4941	-0-	-211	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5773	-0-	-86	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4332	-0-	-1589	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5241	-0-	-742	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3140	-0-	-444	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3305	-0-	-355	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3096	-0-	-1988	-0-	667	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1948	-0-	-1160	-0-	541	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	692	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	713	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	777	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	768	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	794	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2755	-0-	-686	-0-	503	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	497	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	523	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	601	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	719	1	3146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7514	-0-	-267	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6944	-0-	-706	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6711	-0-	-946	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7042	-0-	-548	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6560	-0-	-1283	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7217	-0-	-626	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	7038	-0-	-12	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7041	-0-	-244	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6799	-0-	-251	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3206	-0-	-70	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2966	-0-	-514	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6384	-0-	-1490	-0-	6384	2			Y	-0-					22
02	6860	X	5195	-0-	-1665	-0-	5193	2	2	9	Y	2					24
03	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	7011	2	46	9	Y	42					66
04	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6630	2	30	9	Y	27	85	1			8
05	7316	X	6403	-0-	-913	-0-	6395	2	8	9	Y	7					15
06	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			Y	-0-					15
07	7068	X	6263	-0-	-805	-0-	6257	2	6	9	Y	5	20	1			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6578	-0-	-532	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7222	-0-	-373	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1130	1	2456	2	Y	-0-					5
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1021	1	2159	2	Y	12					17
							13	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1130	1	2765	2	Y	23					40
							25	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1094	1	2330	2	Y	30	66	1			4
							33	9									
05	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	1130	1	2005	2	Y	3					7
							3	9									
06	3450	X	2993	-0-	-457	-0-	1094	1	1881	2	Y	16					23
							18	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1130	1	2580	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
08	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	755	1	2660	2	Y	-0-					7
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	731	1	2826	2	Y	-0-					7
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	2	Y	-0-					7
11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	731	1	2584	2	Y	-0-					7
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	755	1	3194	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4428	2	42	9	Y	38					83
02	3836	X	3699	-0-	-137	-0-	3667	2	32	9	Y	29					112
03	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4199	2	21	9	Y	19	89	1			42
04	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	4020	2	33	9	Y	30	58	1			14
05	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	4062	2	12	9	Y	11					25
06	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	3780	2	19	9	Y	17	28	1			14
07	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	3816	2	24	9	Y	22	1	1			35
08	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	4166	2	4	9	Y	4					39
09	4050	X	3783	-0-	-267	-0-	3754	2	29	9	Y	26					65
10	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3842	2	22	9	Y	20	72	1			13
11	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2			Y	-0-					13
12	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3818	2	33	9	Y	30					43

TOTAL GAS PROD: 47,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7208 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	348	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2767	-0-	-593	-0-	314	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	34	-0-	-3686	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-
05	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	205	1	15181	2	N	-0-					-0-
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
07	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
08	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
*12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7145 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	4779	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4114	-0-	-338	-0-	4114	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	462	-0-	-4405	-0-	462	2	N	-0-					-0-
04	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2	N	-0-					-0-
05	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2	N	-0-					-0-
06	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2	N	-0-					-0-
07	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2	N	-0-					-0-
08	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2	N	-0-					-0-
09	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2	N	-0-					-0-
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2	N	-0-					-0-
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2	N	-0-					-0-
12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3987	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	3663	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	4019	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3532	-0-	-698	-0-	3532	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4809	2 25 9	Y	23					63
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4565	2 23 9	Y	21					84
03	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4489	2 11 9	Y	10					94
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	4223	2 13 9	Y	12	106	1			-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4845	2 18 9	Y	16					16
07	4743	X	3936	-0-	-807	-0-	3927	2 9 9	Y	8	24	1			-0-
08	4743	X	2816	-0-	-1927	-0-	2816	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	2148	-0-	-2442	-0-	2148	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	2696	-0-	-2047	-0-	2696	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	2558	-0-	-2032	-0-	2558	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2771	-0-	-1166	-0-	2771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2792	-0-		-401	-0-	2749	2	43	9	Y	39	6	1			83
02	2800	X	2032	-0-		-768	-0-	2030	2	2	9	Y	2					85
03	3100	X	2651	-0-		-449	-0-	2628	2	23	9	Y	21					106
04	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-	2682	2	62	9	Y	56					162
05	2790	X	2095	-0-		-695	-0-	2087	2	8	9	Y	7	136	1			33
06	2700	X	1185	-0-		-1515	-0-	1181	2	4	9	Y	4	26	1			11
07	2821	X	1274	-0-		-1547	-0-	1274	2			Y	-0-	1	1			10
08	2821	X	1142	-0-		-1679	-0-	1142	2			Y	-0-					10
09	2730	X	417	-0-		-2313	-0-	417	2			Y	-0-					10
10	2108	X	495	-0-		-1613	-0-	495	2			Y	-0-					10
11	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					10
12	2855	N	2855	-0-		-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	371	-0-		-249	-0-	267	1	104	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-	539	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-		-0-	-0-	531	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	7143	X	7143	-0-		-0-	-0-	471	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-		-0-	-0-	446	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-		-0-	-0-	415	1	6770	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-		-0-	-0-	387	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-	343	1	5468	2	N	-0-					-0-
09	7159	X	7159	-0-		-0-	-0-	352	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	7731	X	7731	-0-		-0-	-0-	376	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-		-0-	-0-	383	1	7209	2	N	-0-					-0-
12	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	387	1	7282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6383	-0-		-344	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4552	-0-		-1524	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6147	-0-		-93	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6308	-0-		-78	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6076	-0-		-344	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5833	-0-		-801	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5938	-0-		-696	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6005	-0-		-145	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5974	-0-		-319	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5827	-0-		-263	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5780	-0-		-420	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7605	-0-	-105	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7502	-0-	-465	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5214	-0-	-25	-0-	267	1	4947	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4561	-0-	-171	-0-	241	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	267	1	4952	2	Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	258	1	4889	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	267	1	4942	2	Y	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	258	1	4942	2	Y	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5224	2	Y	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	120	1	5652	2	Y	-0-					-0-
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10955	-0-	-298	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9349	-0-	-703	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10787	-0-	-763	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10841	-0-	-1094	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10742	-0-	-1193	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10750	-0-	-320	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10863	-0-	-359	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10386	-0-	-414	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10632	-0-	-466	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7052	-0-	-88	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7127	-0-	-523	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7088	-0-	-786	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7003	-0-	-809	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6708	-0-	-432	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6751	-0-	-29	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7790	-0-		-363	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	6933	-0-		-431	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7400	-0-		-691	-0-	7400	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7165	-0-		-635	-0-	7165	2			N	-0-			-0-
05	7905	X	7229	-0-		-676	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	6874	-0-		-656	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	6925	-0-		-763	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	5751	-0-		-1658	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
09	7281	X	7281	-0-		-0-	-0-	7281	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	7191	-0-		-32	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
11	7189	X	7189	-0-		-0-	-0-	7189	2			N	-0-			-0-
12	7574	X	7574	-0-		-0-	-0-	7574	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

01	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-			-0-
04	13	N	8	-0-		-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-		-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

01	7192	X	7185	-0-		-7	-0-	7185	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	6459	-0-		-37	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	6958	-0-		-203	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6727	-0-		-233	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	6917	-0-		-275	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	6265	-0-		-695	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	6362	-0-		-799	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6572	-0-		-372	-0-	6572	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	6410	-0-		-310	-0-	6410	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6627	-0-		-286	-0-	6627	2			N	-0-			-0-
11	6580	X	6580	-0-		-0-	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
12	6718	X	6718	-0-		-0-	-0-	6718	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3912	-0-	-764	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5024	-0-	-91	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4837	-0-	-23	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4859	-0-	-1	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
02	2240	N	1991	-0-	-249	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
06	2130	N	1662	-0-	-468	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1172	-0-	-478	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
02	3472	X	2061	-0-	-1411	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
03	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
09	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	2062	-0-	-1598	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	2306	-0-	-1476	-0-	2306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
02	1904	N	1661	-0-	-243	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
03	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	1480	-0-	-650	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
05	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4141	-0-	-143	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4510	-0-	-233	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6682	-0-	-8	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6911	-0-	-2	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6622	-0-	-291	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6568	-0-	-122	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6520	-0-	-110	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	230	1	4400	2	Y	-0-					3
02	4256	X	3838	-0-	-418	-0-	124	1	3714	2	Y	-0-					3
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	137	1	4799	2	Y	-0-					3
04	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	123	1	4260	2	Y	-0-					3
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	129	1	4901	2	Y	-0-					3
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	119	1	4798	2	Y	-0-					3
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	124	1	5150	2	Y	-0-					3
08	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	126	1	4780	2	Y	-0-					3
09	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	119	1	4642	2	Y	-0-					3
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	110	1	4167	2	Y	-0-					3
11	5100	X	4303	-0-	-797	-0-	117	1	4186	2	Y	-0-					3
12	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	150	1	4361	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4980	-0-	-4	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5168	-0-	-232	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5117	-0-	-283	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4037	-0-	-1093	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4912	-0-	-1276	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5205	-0-	-1181	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4889	-0-	-1081	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5000	-0-	-859	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4339	-0-	-1091	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4872	-0-	-18	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4700	-0-	-610	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4141	-0-	-1346	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4098	-0-	-690	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4731	-0-	-69	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4683	-0-	-1085	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5064	-0-	-456	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4642	-0-	-638	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6384	-0-	-196	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7461	-0-	-165	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7460	-0-	-166	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7066	-0-	-314	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6566	-0-	-905	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7112	X	7112	-0-		-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6167	-0-		-77	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-		-200	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6512	-0-		-358	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6950	-0-		-149	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6786	-0-		-84	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	6894	X	6894	-0-		-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7125	X	7125	-0-		-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	7297	X	7297	-0-		-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7082	X	7082	-0-		-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6683	-0-		-217	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6646	-0-		-887	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6426	-0-		-1045	-0-	269	1	6157	2	Y	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-		-0-	-0-	297	1	9766	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6159	-0-		-1157	-0-	274	1	5885	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6580	-0-		-410	-0-	272	1	6308	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6717	-0-		-816	-0-	207	1	6510	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6412	-0-		-878	-0-	195	1	6217	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5571	-0-		-1962	-0-	180	1	5391	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6359	-0-		-430	-0-	67	1	6292	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6268	-0-		-302	-0-	16	1	6252	2	Y	-0-					-0-
10	6810	X	6810	-0-		-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6367	-0-		-53	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6465	-0-		-14	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-		-0-	-0-	486	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	11755	X	11755	-0-		-0-	-0-	385	1	11370	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6047	-0-		-308	-0-	481	1	5566	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6056	-0-		-304	-0-	459	1	5597	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6031	-0-		-1068	-0-	548	1	5483	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6541	-0-		-329	-0-	535	1	6006	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6374	-0-		-725	-0-	575	1	5799	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6107	-0-		-155	-0-	688	1	5419	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6160	-0-		-380	-0-	715	1	5445	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6642	-0-		-116	-0-	755	1	5887	2	Y	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-		-0-	-0-	731	1	6286	2	Y	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6640	2	76	9	Y	69	69	1			35
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					35
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					35
04	4680	X	1001	-0-	-3679	-0-	1001	2			Y	-0-					35
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					35
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					35
07	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			Y	-0-					35
08	4836	X	3	-0-	-4833	-0-	3	2			Y	-0-					35
09	990	X	280	-0-	-710	-0-	280	2			Y	-0-					35
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					35
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					35
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 33,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	4899	-0-	-867	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	2759	-0-	-3007	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	3360	-0-	-2344	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4289	-0-	-901	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3229	-0-	-1793	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	2925	-0-	-1935	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3122	-0-	-1311	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4685	-0-	-131	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4749	-0-	-291	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5074	-0-	-134	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4768	-0-	-152	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3249	-0-	-1835	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2661	-0-	-111	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	526	1	1050	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	634	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	702	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	689	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	710	1	1826	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	693	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	715	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	713	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	687	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	675	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	695	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	689	1	2173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10735	-0-	-515	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11003	-0-	-622	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10068	-0-	-1182	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9782	-0-	-1471	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9333	-0-	-1407	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8137	-0-	-2868	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	267	1	3926	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3301	-0-	-423	-0-	232	1	3069	2	Y	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	267	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	258	1	3712	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	267	1	3785	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3233	-0-	-817	-0-	258	1	2975	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	267	1	3442	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	267	1	3457	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3662	-0-	-358	-0-	258	1	3404	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	267	1	3416	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	258	1	3415	2	Y	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	267	1	3544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2276	-0-	-188	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4886	-0-	-182	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5562	-0-	-731	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3212	-0-	-818	-0-	234	1	2978	2	Y	-0-	5	1			72
02	3836	X	3403	-0-	-433	-0-	243	1	3149	2	Y	10	60	1			22
							11	9									
03	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	213	1	3405	2	Y	44	66	1			-0-
							48	9									
04	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	205	1	3136	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-	248	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	220	1	3212	2	Y	82	80	1			2
							90	9									
07	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	201	1	3365	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	207	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	193	1	3171	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	198	1	2945	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	187	1	2930	2	Y	75	73	1			2
							83	9									
12	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	171	1	3036	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5903	-0-	-425	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5975	-0-	-907	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5968	-0-	-692	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4789	-0-	-1811	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4235	-0-	-2306	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4064	-0-	-2198	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3859	-0-	-2201	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4011	-0-	-2251	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

01	3689	X	3086	-0-	-603	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2575	-0-	-1093	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4270	-0-	-860	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3918	-0-	-1212	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4192	-0-	-582	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

01	4836	X	2127	-0-	-2709	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2359	-0-	-2477	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3560	-0-	-1120	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

01	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1548	2			Y	-0-					19
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					19
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			Y	-0-					19
04	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2580	2			Y	-0-					19
05	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	2004	2			Y	-0-					19
06	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	2708	2			Y	-0-					19
07	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2847	2			Y	-0-					19
08	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			Y	-0-					19
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					19
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2933	2	75	9	Y	68	87	1			-0-
11	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1155	2			Y	-0-					19
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					19
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					19
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					19
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					19
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					19
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					19
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					19
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					19
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1					20
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					20
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					4
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-					4
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					4
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			Y	-0-					4
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-					4
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	2			Y	-0-					4
07	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3702	2			Y	-0-					4
08	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			Y	-0-					4
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					4
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					4
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					4
12	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6108	2			Y	-0-					10
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					10
03	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			Y	-0-					10
04	6480	X	6081	-0-	-399	-0-	6081	2			Y	-0-					10
05	6789	X	5949	-0-	-840	-0-	5949	2			Y	-0-					10
06	6570	X	4806	-0-	-1764	-0-	4806	2			Y	-0-					10
07	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	5432	2			Y	-0-					10
08	6603	X	4886	-0-	-1717	-0-	4886	2			Y	-0-					10
09	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	4534	2	251	9	Y	228	189	1			49
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6448	2	79	9	Y	72					121
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6504	2	43	9	Y	39	155	1			5
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	549	1	5221	2	Y	-0-					5
02	5124	X	3214	-0-	-1910	-0-	506	1	2708	2	Y	-0-					5
03	5673	X	4852	-0-	-821	-0-	516	1	4336	2	Y	-0-					5
04	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	617	1	4419	2	Y	-0-					5
05	5766	X	4633	-0-	-1133	-0-	533	1	4100	2	Y	-0-					5
06	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	622	1	4751	2	Y	-0-					5
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	696	1	4586	2	Y	-0-					5
08	5208	X	4510	-0-	-698	-0-	588	1	3922	2	Y	-0-					5
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	698	1	4793	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
10	5549	X	4971	-0-	-578	-0-	702	1	4269	2	Y	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	666	1	4936	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4516	-0-	-1157	-0-	730	1	3786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	Y	1					19
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	241	2	1	9	Y	1					20
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					20
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	230	2	2	9	Y	2					22
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					22
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					23
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					23
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					23
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					23
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					23
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6518	-0-	-364	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5872	-0-	-232	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6503	-0-	-7	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6171	-0-	-279	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	6047	-0-	-133	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10430	-0-	-358	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	9085	-0-	-659	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
03	10540	X	10166	-0-	-374	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9527	-0-	-553	-0-	9447	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
05	10416	X	9648	-0-	-768	-0-	9647	2	1	9	Y	1					1
06	10080	X	9529	-0-	-551	-0-	9525	2	4	9	Y	4					5
07	10168	X	9558	-0-	-610	-0-	9551	2	7	9	Y	6					11
08	10168	X	9739	-0-	-429	-0-	9732	2	7	9	Y	6					17
09	9540	X	9473	-0-	-67	-0-	9470	2	3	9	Y	3					20
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			Y	-0-					20
11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			Y	-0-					20
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	9	Y	10					30

TOTAL GAS PROD: 116,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4056	-0-	-396	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3793	-0-	-977	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4714	-0-	-29	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4471	-0-	-334	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	267	1	4190	2	Y	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	241	1	4209	2	Y	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	267	1	4861	2	Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	258	1	4496	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	267	1	3483	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3899	-0-	-1051	-0-	258	1	3641	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4002	-0-	-1113	-0-	267	1	3735	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	267	1	4180	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	258	1	4439	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2071	-0-	-1959	-0-	90	1	1981	2	Y	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	86	1	4351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1776	-0-	-296	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3812	-0-	812	812	3812	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3906	-0-	806	1618	3906	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3886	-0-	786	2404	3886	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	3812	-0-	-2404	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	1			Y	-0-					5
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	304	1	967	2	Y	-0-					5
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	479	1	1425	2	Y	-0-					5
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	495	1	1732	2	Y	-0-					5
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	548	1	1573	2	Y	-0-					5
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	520	1	2173	2	Y	-0-					5
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	484	1	2183	2	Y	-0-					5
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	521	1	1990	2	Y	-0-					5
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	476	1	1848	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	480	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	487	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	486	1	1782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6850	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3995	-0-	-965	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3340	-0-	-620	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2652	-0-	-1308	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2496	-0-	-1224	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4590	-0-	-198	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4862	-0-	-58	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4906	-0-	-178	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11253	-0-	-775	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10118	-0-	-690	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10995	-0-	-909	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10671	-0-	-699	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11038	-0-	-308	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10784	-0-	-106	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10798	-0-	-393	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10572	-0-	-464	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10308	-0-	-462	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10287	-0-	-842	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10053	-0-	-717	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10333	-0-	-455	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5912	-0-	-1564	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7240	-0-	-975	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6893	-0-	-967	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6946	-0-	-525	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6832	-0-	-188	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6097	-0-	-1157	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	6964	2			Y	-0-					82
02	6748	X	6130	-0-	-618	-0-	6097	2	33	9	Y	30					112
03	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	6412	2	120	9	Y	109	194	1			27
04	7080	X	6428	-0-	-652	-0-	6428	2			Y	-0-					27
05	6975	X	6923	-0-	-52	-0-	6923	2			Y	-0-					27
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			Y	-0-					27
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7236	2	42	9	Y	38					65
08	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	6884	2			Y	-0-					65
09	6960	X	5984	-0-	-976	-0-	5984	2			Y	-0-					65
10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	6558	2			Y	-0-					65
11	7050	X	7004	-0-	-46	-0-	7004	2			Y	-0-					65
12	7285	X	7146	-0-	-139	-0-	7146	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 80,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2773	-0-	-482	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2429	-0-	-287	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	2485	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	7873	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	7123	-0-	-297	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	8028	-0-	-187	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
09	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7203	-0-	-1012	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6922	-0-	-1028	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7132	-0-	-1083	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7258	-0-	-833	-0-	7258	2			Y	-0-					22
02	7504	X	6457	-0-	-1047	-0-	6435	2	22	9	Y	20					42
03	8308	X	7778	-0-	-530	-0-	7725	2	53	9	Y	48					90
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	7887	2	9	9	Y	8	98	1			-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7579	-0-	-574	-0-	7579	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7226	-0-	-927	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
10	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7378	-0-	-302	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	7170	-0-	-394	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4791	-0-	-944	-0-	4791	2			Y	-0-					25
02	5180	X	4241	-0-	-939	-0-	4241	2			Y	-0-					25
03	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	4709	2			Y	-0-					25
04	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4789	2	1	9	Y	1	26	1			-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3775	-0-	-1265	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	267	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1016	-0-	-2036	-0-	241	1	775	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1296	-0-	-1153	-0-	267	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	254	1	2482	2	N	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	266	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	258	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	267	1	2663	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	267	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	256	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	264	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	258	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	267	1	2599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

01	4247 X	3689	-0-	-558	-0-	267	1	3404	2	Y	16	58	1			10
						18	9									
02	3836 X	2575	-0-	-1261	-0-	241	1	2324	2	Y	9					19
						10	9									
03	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	267	1	3315	2	Y	21	30	1			10
						23	9									
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	2	Y	8					18
						9	9									
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	267	1	5303	2	Y	-0-					18
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	2					20
						2	9									
07	4712 X	3355	-0-	-1357	-0-	267	1	3088	2	Y	-0-					20
08	5022 X	1536	-0-	-3486	-0-	267	1	1269	2	Y	-0-					20
09	4860 X	2876	-0-	-1984	-0-	258	1	2618	2	Y	-0-					20
10	5022 X	3804	-0-	-1218	-0-	267	1	3537	2	Y	-0-					20
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	258	1	6359	2	Y	-0-					20
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	27					47
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 48,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

01	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2002	-0-	-966	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3116	2	17	9	Y	15					15
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					15
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					15
09	3120	X	2390	-0-	-730	-0-	2390	2			Y	-0-					15
10	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			Y	-0-					15
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					15
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 34,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2795	-0-	-535	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOEHN, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9447	-0-	-213	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10277	-0-	-294	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9732	-0-	-468	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9996	-0-	-544	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10159	-0-	-133	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10141	-0-	-368	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	128	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	117	1	3052	2	Y	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	149	1	5361	2	Y	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	125	1	4228	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	137	1	4301	2	Y	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	Y	-0-					-0-
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	132	1	4918	2	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	131	1	4144	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	173	1	2042	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	133	1	6995	2	Y	-0-					-0-
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	148	1	6294	2	Y	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	162	1	5997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6661	-0-		-4	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6076	-0-		-84	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6374	-0-		-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6435	-0-		-165	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6168	-0-		-559	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5826	-0-		-684	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6589	-0-		-138	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6198	-0-		-467	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4368	-0-		-2082	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5674	-0-		-929	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5709	-0-		-681	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5931	-0-		-672	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5344	-0-		-205	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4676	-0-		-168	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5157	-0-		-144	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4677	-0-		-483	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4642	-0-		-690	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3950	-0-		-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4103	-0-		-1074	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2991	-0-		-2155	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4354	-0-		-326	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4389	-0-		-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4327	-0-		-168	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7864	-0-		-785	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-		-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8085	-0-		-471	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-		-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8388	-0-		-664	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8196	-0-		-564	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8915	-0-		-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
08	8872	X	8872	-0-		-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7956	-0-		-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8118	-0-		-810	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8052	-0-		-588	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7985	-0-		-943	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	4784	2	77	9	Y	70	196	1			68
02	4844	X	4232	-0-	-612	-0-	4131	2	101	9	Y	92					160
03	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	4640	2	80	9	Y	73	192	1			41
04	5130	X	4353	-0-	-777	-0-	4353	2			Y	-0-					41
05	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	4306	2			Y	-0-					41
06	4710	X	4299	-0-	-411	-0-	4299	2			Y	-0-					41
07	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4550	2			Y	-0-					41
08	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			Y	-0-					41
09	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	2			Y	-0-					41
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4429	2	336	9	Y	305	319	1			27
11	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	4285	2			Y	-0-					27
12	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4379	2	48	9	Y	44					71

TOTAL GAS PROD: 53,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3393	-0-	-507	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3624	-0-	-251	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3625	-0-	-125	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4312	-0-	-1330	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4669	-0-	-427	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4102	-0-	-728	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3393	-0-	-415	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2989	-0-	-941	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3197	-0-	-1329	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4750	-0-	-1802	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7007	-0-	-30	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5091	-0-	-1760	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	1225	-0-	-5555	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2567	-0-	-4439	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	2750	-0-	-4256	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	2655	-0-	-3615	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
11	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3990	-0-	-2954	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7079	-0-	-113	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5821	-0-	-1169	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6732	-0-	-398	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6459	-0-	-441	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	458	1	3704	2	Y	-0-					15
02	3864	X	3720	-0-	-144	-0-	399	1	3321	2	Y	-0-					15
03	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	437	1	3688	2	Y	-0-					15
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	423	1	3772	2	Y	1					16
							1	9									
05	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	436	1	3665	2	Y	1					17
							1	9									
06	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	420	1	3523	2	Y	-0-					17
07	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	435	1	3720	2	Y	-0-					17
08	4340	X	1642	-0-	-2698	-0-	469	1	1173	2	Y	-0-					17
09	4200	X	425	-0-	-3775	-0-	425	1			Y	-0-					17
10	4154	X	812	-0-	-3342	-0-	440	1	372	2	Y	-0-					17
11	4020	X	819	-0-	-3201	-0-	444	1	375	2	Y	-0-					17
12	4154	X	426	-0-	-3728	-0-	426	1			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	353	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	274	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	346	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	342	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	325	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	342	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	353	1	3396	2	N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	342	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	353	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	342	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	353	1	3109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4824	-0-	-468	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5234	-0-	-436	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4054	-0-	-1805	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3757	-0-	-1823	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3332	-0-	-2093	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2406	-0-	-3019	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2106	-0-	-3114	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2383	-0-	-1678	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1837	-0-	-1913	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1770	-0-	-1547	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	668	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	600	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	1			Y	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	1			Y	-0-					-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			Y	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	1			Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	696	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	663	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	618	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	712	1	1765	2	Y	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	508	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	549	1	2065	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9142	-0-	-1677	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8743	-0-	-1029	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9566	-0-	-454	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9608	-0-	-219	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9339	-0-	-21	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9839	-0-	-50	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9767	-0-	-122	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9164	-0-	-406	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9673	-0-	-154	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9106	-0-	-404	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9158	-0-	-669	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	555	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	465	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	471	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	410	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	432	1	1592	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	527	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	560	1	2057	2	Y	-0-					-0-
09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	547	1	1633	2	Y	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	511	1	2323	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	675	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	673	1	2402	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5234	-0-	-1038	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6002	-0-	-268	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5918	-0-	-499	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4572	-0-	-1728	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5210	-0-	-1517	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3656	-0-	-264	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5138	2	45	9	Y	41					100
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4778	2	46	9	Y	42					142
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5348	2	41	9	Y	37					179
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4646	2	1	9	Y	1					180
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					180
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4692	2	61	9	Y	55	181	1			54
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					54
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5272	2	10	9	Y	9					63
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5020	2	157	9	Y	143					206
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5421	2	33	9	Y	30	179	1			57
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	2	12	9	Y	11					68
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5254	2	70	9	Y	64					132

TOTAL GAS PROD: 61,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	5517	2			Y	-0-					54
02	5516	X	5052	-0-	-464	-0-	4875	2	177	9	Y	161					215
03	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5380	2	40	9	Y	36	193	1			58
04	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	4689	2			Y	-0-					58
05	5518	X	3523	-0-	-1995	-0-	3523	2			Y	-0-					58
06	5340	X	4614	-0-	-726	-0-	4614	2			Y	-0-					58
07	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	4692	2			Y	-0-					58
08	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4698	2	10	9	Y	9					67
09	4680	X	4508	-0-	-172	-0-	4368	2	140	9	Y	127					194
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4816	2	18	9	Y	16	183	1			27
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	4542	2			Y	-0-					27
12	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4571	2	63	9	Y	57					84

TOTAL GAS PROD: 56,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3385	-0-	-563	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3690	-0-	-450	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3515	-0-	-445	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
06	T. A.		293	-0-	293	324	293	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1355	-0-	1355	1679	1355	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		804	-0-	804	2483	804	2			N	-0-					-0-
09	3193	X	710	-0-	-2483	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	4143	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5899	-0-	2799	3942	5899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	394	-0-	-896	-0-	90	1	304	2	N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	279	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	270	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	279	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	279	1	9148	2	N	-0-					-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	270	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	279	1	7936	2	N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	270	1	6824	2	N	-0-					-0-
12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	279	1	7516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13773	-0-	-1231	-0-	13773	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	12580	-0-	-552	-0-	12580	2			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13613	-0-	-740	-0-	13613	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	13100	-0-	-790	-0-	13100	2			Y	-0-					-0-
05	14229	X	12705	-0-	-1524	-0-	12705	2			Y	-0-					-0-
06	13470	X	12541	-0-	-929	-0-	12541	2			Y	-0-					-0-
07	13919	X	12931	-0-	-988	-0-	12931	2			Y	-0-					-0-
08	13609	X	13020	-0-	-589	-0-	13020	2			Y	-0-					-0-
09	13110	X	12403	-0-	-707	-0-	12403	2			Y	-0-					-0-
10	12958	X	12785	-0-	-173	-0-	12785	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	12200	-0-	-400	-0-	12200	2			Y	-0-					-0-
12	13020	X	12712	-0-	-308	-0-	12712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			Y	-0-					-0-
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			Y	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			Y	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			Y	-0-					-0-
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			Y	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7684	2	52	9	Y	47	46	1			1
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1448	-0-	-3742	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3937	-0-	-1253	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2402	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	1371	-0-	-954	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5376	-0-	2376	2376	5376	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	2397	3121	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2886	-0-	-214	2183	2886	2			Y	-0-					-0-
09	4441	X	2258	-0-	-2183	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1902	-0-	-423	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5415	-0-	-475	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4811	-0-	-509	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5188	-0-	-332	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5384	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5250	X	5245	-0-	-5	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4722	-0-	-703	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4912	-0-	-338	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7612	-0-	-324	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6754	-0-	-414	-0-	6754	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			Y	-0-					-0-
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7276	-0-	-350	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	3133	-0-	-4896	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4161	-0-	-1327	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5768	-0-	-652	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5266	-0-	-996	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3730	-0-	-2570	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5287	-0-	-1564	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6846	-0-	-780	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6512	-0-	-1114	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5865	-0-	-1515	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6092	-0-	-1193	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5850	-0-	-1020	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5549	-0-	-1302	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8657	-0-	-612	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7681	-0-	-691	-0-	7681	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8797	-0-	-193	-0-	8573	2	224	9	Y	204	185	1			19
04	8580	X	8142	-0-	-438	-0-	8142	2			Y	-0-					19
05	8680	X	8534	-0-	-146	-0-	8534	2			Y	-0-					19
06	8520	X	8155	-0-	-365	-0-	8118	2	37	9	Y	34					53
07	8804	X	8543	-0-	-261	-0-	8529	2	14	9	Y	13					66
08	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8384	2			Y	-0-					66
09	8250	X	7825	-0-	-425	-0-	7770	2	55	9	Y	50	116	1			-0-
10	8556	X	8140	-0-	-416	-0-	8121	2	19	9	Y	17					17
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8403	2	57	9	Y	52	47	1			22
12	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8373	2	59	9	Y	54	56	1			20

TOTAL GAS PROD: 99,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			Y	-0-					10
02	2716	X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2			Y	-0-					10
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	2			Y	-0-					10
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			Y	-0-					10
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2661	2	1	9	Y	1					11
06	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2462	2	1	9	Y	1					12
07	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2823	2			Y	-0-					12
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					12
09	2730	X	848	-0-	-1882	-0-	848	2			Y	-0-					12
10	2821	X	447	-0-	-2374	-0-	447	2			Y	-0-					12
11	2850	X	410	-0-	-2440	-0-	410	2			Y	-0-					12
12	868	N	460	-0-	-408	-0-	460	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6362	-0-		-86		-0-	99	1	6263	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-		-47		-0-	104	1	5729	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6317	-0-		-193		-0-	119	1	6176	2	Y	20					20
									22	9									
04	6300	X	6211	-0-		-89		-0-	116	1	6095	2	Y	-0-					20
05	6448	X	6175	-0-		-273		-0-	121	1	5992	2	Y	56	74	1			2
									62	9									
06	6240	X	5881	-0-		-359		-0-	118	1	5763	2	Y	-0-					2
07	6448	X	6092	-0-		-356		-0-	122	1	5970	2	Y	-0-					2
08	6417	X	5604	-0-		-813		-0-	88	1	5516	2	Y	-0-					2
09	6210	X	5841	-0-		-369		-0-	114	1	5727	2	Y	-0-					2
10	6169	X	6135	-0-		-34		-0-	114	1	6021	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5884	-0-		-26		-0-	95	1	5789	2	Y	-0-					2
12	6136	X	6136	-0-		-0-		-0-	131	1	6005	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 72,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4348	-0-		-457		-0-	263	1	4085	2	Y	-0-					7
02	4340	X	2789	-0-		-1551		-0-	235	1	2509	2	Y	41	40	1			8
									45	9									
03	4805	X	4177	-0-		-628		-0-	267	1	3910	2	Y	-0-	1	1			7
04	4380	X	4195	-0-		-185		-0-	257	1	3938	2	Y	-0-					7
05	4526	X	4176	-0-		-350		-0-	267	1	3909	2	Y	-0-					7
06	4200	X	4102	-0-		-98		-0-	258	1	3844	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4089	-0-		-251		-0-	262	1	3827	2	Y	-0-					7
08	4340	X	3810	-0-		-530		-0-	251	1	3491	2	Y	62	61	1			8
									68	9									
09	4200	X	3817	-0-		-383		-0-	255	1	3562	2	Y	-0-	1	1			7
10	4247	X	3363	-0-		-884		-0-	267	1	3096	2	Y	-0-					7
11	4110	X	3541	-0-		-569		-0-	257	1	3284	2	Y	-0-					7
12	4092	X	3500	-0-		-592		-0-	266	1	3234	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 45,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9947	-0-	-1120	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	6062	-0-	-5005	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	6416	-0-	-4294	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	4432	-0-	-6635	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	7397	-0-	-3670	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	5768	-0-	-4942	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5900	-0-	-1270	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4972	-0-	-2437	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4250	-0-	-202	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6036	-0-	-68	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6134	-0-	-436	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6184	-0-	-605	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5949	-0-	-531	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5497	-0-	-920	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4928	-0-	-588	-0-	4872	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5310	X	5237	-0-	-73	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5358	-0-	-129	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5138	-0-	-142	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5245	2	83	9	Y	75	74	1			1
09	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	5095	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5363	X	5078	-0-	-285	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6470	-0-	-278	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6983	-0-	-302	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6844	-0-	-116	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8382	-0-	-228	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	4998	2	220	9	N	200	200	1			34
02	4452	X	4434	-0-	-18	-0-	4434	2			N	-0-					34
03	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	4666	2			N	-0-					34
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	4419	2			N	-0-					34
05	5208	X	4064	-0-	-1144	-0-	4064	2			N	-0-					34
06	5040	X	4021	-0-	-1019	-0-	4021	2			N	-0-					34
07	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	4195	2			N	-0-					34
08	4681	X	3911	-0-	-770	-0-	3911	2			N	-0-					34
09	4410	X	3717	-0-	-693	-0-	3717	2			N	-0-					34
10	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	3815	2	200	9	N	182	182	1			34
11	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			N	-0-					34
12	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	3915	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 49,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4912	-0-	-398	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4910	-0-	-484	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

01	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	267	1	4855	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4477	-0-	-311	-0-	241	1	4236	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	267	1	4063	2	Y	168	150	1			18
							185	9									
04	5130	X	4100	-0-	-1030	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-					18
05	5301	X	3659	-0-	-1642	-0-	267	1	3392	2	Y	-0-					18
06	4950	X	3664	-0-	-1286	-0-	258	1	3386	2	Y	18					36
							20	9									
07	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	267	1	4320	2	Y	7					43
							8	9									
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	267	1	4549	2	Y	-0-					43
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	258	1	4222	2	Y	26	69	1			-0-
							29	9									
10	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	267	1	3979	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	258	1	4295	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	267	1	3988	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 52,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5692	-0-	-218	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5733	-0-	-715	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5639	-0-	-685	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5795	-0-	-115	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5882	-0-	-28	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					16
02	2408	X	2337	-0-	-71	-0-	2337	2			N	-0-					16
03	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	2618	2			N	-0-					16
04	2580	X	2373	-0-	-207	-0-	2373	2			N	-0-					16
05	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	2			N	-0-					16
06	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2359	2			N	-0-					16
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-					16
08	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					16
09	2400	X	2368	-0-	-32	-0-	2368	2			N	-0-					16
10	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					16
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					16
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3164	-0-	-448	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	267	1	2903	2	N	-0-			13
02	3304	X	2848	-0-	-456	-0-	241	1	2607	2	N	-0-			13
03	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	267	1	2645	2	N	-0-			13
04	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	258	1	2763	2	N	-0-			13
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	267	1	3135	2	N	-0-			13
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	258	1	3007	2	N	-0-			13
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	267	1	2892	2	N	-0-			13
08	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	267	1	2862	2	N	-0-			13
09	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	258	1	2858	2	N	-0-			13
10	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	267	1	2842	2	N	-0-			13
11	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	258	1	2427	2	N	-0-			13
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	260	1	3140	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 37,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 65H RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	4559	-0-	-565	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	5091	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4906	-0-	-314	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
*11	4625	X	4598	-0-	-27	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
*12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3123	-0-	-601	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2450	-0-	-1022	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	496	-0-	-3627	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2310	-0-	-1470	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7377	-0-	-342	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6401	-0-	-459	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7094	-0-	-286	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7220	-0-	-406	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5512	-0-	-1628	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	155	-0-	-7192	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	455	-0-	-6892	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3224	-0-	-3856	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-		-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-		-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8978	X	8978	-0-		-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-		-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	9258	X	9258	-0-		-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
06	8725	X	8725	-0-		-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-		-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9031	X	9031	-0-		-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
09	8371	X	8371	-0-		-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	8539	X	8539	-0-		-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	8102	X	8102	-0-		-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	8253	X	8253	-0-		-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6815	-0-		-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5410	-0-		-1282	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6944	-0-		-465	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6511	-0-		-659	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6356	-0-		-867	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3865	-0-		-2855	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	1654	-0-		-5290	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	885	-0-		-6059	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1466	-0-		-5044	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	6429	X	6429	-0-		-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-		-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-		-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5890	-0-		-775	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5324	-0-		-696	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5830	-0-		-711	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5372	-0-		-658	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5602	-0-		-536	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5555	-0-		-145	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	7025	X	7025	-0-		-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	6896	X	6896	-0-		-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6946	-0-		-91	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6901	-0-		-322	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1223	1	4753	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1105	1	4707	2	Y	-0-					-0-
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	1223	1	6265	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4057	-0-	-683	-0-	99	1	3958	2	Y	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1164	1	4413	2	Y	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1124	1	3767	2	Y	-0-					-0-
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1213	1	5216	2	Y	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1223	1	3670	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	4740	X	1184	-0-	-3556	-0-	1184	1			Y	-0-					-0-
10	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
11	4740	X	1184	-0-	-3556	-0-	1184	1			Y	-0-					-0-
12	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	353	1	3192	2	N	-0-					4
02	3192	X	3158	-0-	-34	-0-	319	1	2839	2	N	-0-					4
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	353	1	2806	2	N	-0-					4
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	342	1	2680	2	N	74	74	1			4
							81	9									
05	3534	X	1520	-0-	-2014	-0-	353	1	1167	2	N	-0-					4
06	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	342	1			N	-0-					4
07	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	353	1	2284	2	N	-0-					4
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	353	1	2861	2	N	-0-					4
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	342	1	3428	2	N	-0-					4
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	353	1	3394	2	N	-0-					4
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	342	1	3445	2	N	43	41	1			6
							47	9									
*12	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	353	1	2739	2	N	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 35,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10845	-0-	-470	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9376	-0-	-844	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9990	-0-	-519	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9875	-0-	-625	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9416	-0-	-1434	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9108	-0-	-1392	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9669	-0-	-716	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9980	-0-	-219	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7194	-0-	-2676	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7382	-0-	-2290	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7920	-0-	-2062	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 49H RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 67H RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4729	-0-	-491	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3298	-0-	-2096	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3351	-0-	-1869	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
*12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 68H RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

01	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2139	-0-	-157	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3522	-0-	422	422	267	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8251	-0-	5251	5673	258	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5771	-0-	2671	8344	267	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	17126	X	8782	-0-	-8344	-0-	267	1	8515	2	N	-0-					-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	258	1	7907	2	N	-0-					-0-
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	267	1	10953	2	N	-0-					-0-
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	251	1	8948	2	N	-0-					-0-
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	263	1	6337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5613	-0-	-1145	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5204	-0-	-900	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6245	-0-	-115	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5548	-0-	-900	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6341	-0-	-79	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5803	-0-	-738	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10916	-0-	-492	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9046	-0-	-1258	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10623	-0-	-506	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10258	-0-	-302	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10255	-0-	-657	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9860	-0-	-700	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10542	-0-	-91	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10626	-0-	-7	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9304	-0-	-956	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9807	-0-	-826	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2908	-0-	-564	-0-	372	1	2536	2	N	-0-			-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	336	1	3050	2	N	-0-			-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	372	1	3077	2	N	-0-			-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	360	1	2933	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	372	1	2869	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	360	1	2505	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	372	1	2716	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	324	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2313	-0-	-987	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 WELL #: 66H RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-			-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2812	-0-	-1094	-0-	245	1	2567	2	Y	-0-					8
02	3528	X	1765	-0-	-1763	-0-	222	1	1543	2	Y	-0-					8
03	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	264	1	2838	2	Y	-0-					8
04	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	254	1	2847	2	Y	-0-					8
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	267	1	3542	2	Y	-0-					8
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	258	1	2965	2	Y	-0-					8
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	262	1	3230	2	Y	-0-					8
08	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	250	1	2761	2	Y	-0-					8
09	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	245	1	3179	2	Y	-0-					8
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	Y	-0-					8
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	251	1	3574	2	Y	-0-					8
12	3534	X	2956	-0-	-578	-0-	267	1	2689	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 38,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6832	-0-	-1428	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5270	-0-	-3580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8478	-0-	-388	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	4260	-0-	-4380	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	25	-0-	-8903	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	64	-0-	-8864	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	4490	-0-	-3700	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8357	-0-	-106	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7500	-0-	-368	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7824	-0-	-426	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7891	-0-	-634	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7779	-0-	-529	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7643	-0-	-603	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7090	-0-	-920	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6949	-0-	-851	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6836	-0-	-1038	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			Y	-0-					13
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			Y	-0-					13
03	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					13
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	2			Y	-0-					13
05	3286	X	747	-0-	-2539	-0-	747	2			Y	-0-					13
06	3090	X	1592	-0-	-1498	-0-	1592	2			Y	-0-					13
07	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			Y	-0-					13
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					13
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					13
10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2704	2			Y	-0-					13
11	3420	X	2526	-0-	-894	-0-	2526	2			Y	-0-					13
12	3534	X	2481	-0-	-1053	-0-	2481	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8856	-0-	-165	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7601	-0-	-435	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8444	-0-	-136	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8712	-0-	-154	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8322	-0-	-288	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8416	-0-	-481	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8253	-0-	-177	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7962	-0-	-749	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8101	-0-	-209	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7555	-0-	-970	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5543	-0-	-1417	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5568	-0-	-1624	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					17
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			Y	-0-					17
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6499	2	98	9	Y	89	89	1			17
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					17
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-					17
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			Y	-0-					17
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-					17
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			Y	-0-					17
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					17
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					17
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					17
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4661	2	41	9	Y	37	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6455	-0-	-2318	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4684	-0-	-3044	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6558	-0-	-1967	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8041	-0-	-453	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7714	-0-	-536	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7837	-0-	-413	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6588	-0-	-1782	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7897	-0-	-173	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7336	-0-	-1003	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7204	-0-	-866	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7128	-0-	-777	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9355	-0-	-1123	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8236	-0-	-1004	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9654	-0-	-421	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9310	-0-	-440	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9206	-0-	-124	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9512	-0-	-129	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9044	-0-	-256	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8946	-0-	-602	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9151	-0-	-59	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9143	-0-	-374	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					8
02	4984	X	4778	-0-	-206	-0-	4778	2			Y	-0-					8
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					8
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			Y	-0-					8
05	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	5387	2	67	9	Y	61	69	1			-0-
06	5730	X	5202	-0-	-528	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5288	-0-	-633	-0-	5275	2	13	9	Y	12					12
09	5310	X	4956	-0-	-354	-0-	4955	2	1	9	Y	1					13
10	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			Y	-0-					13
11	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			Y	-0-					13
12	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 62,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	3785	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	3640	X	3408	-0-	-232	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3970	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3838	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	3685	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3627	2	64	9	Y	58	56	1			2
12	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3693	2	29	9	Y	26	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	267	1	6198	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5870	-0-	-542	-0-	241	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	267	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5791	-0-	-1079	-0-	258	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6261	-0-	-838	-0-	267	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6113	-0-	-217	-0-	258	1	5855	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6467	-0-	-74	-0-	267	1	6200	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	267	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	258	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	267	1	5741	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	258	1	5349	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	267	1	6014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 47H RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-	4	1			3
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					3
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			Y	-0-					3
04	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			Y	-0-					3
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3261	2	84	9	Y	76	76	1			3
06	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	2956	2			Y	-0-					3
07	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			Y	-0-					3
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3748	2	23	9	Y	21	20	1			4
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-	1	1			3
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3727	2	61	9	Y	55	55	1			3
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					3
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4574	2	57	9	Y	52	52	1			3

TOTAL GAS PROD: 42,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					3
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					3
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					3
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					3
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					3
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					3
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					3
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					3
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					3
10	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			Y	-0-					3
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					3
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3697	2	36	9	Y	33	33	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9336	2	57	9	Y	52	7	1			59
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8181	2	48	9	Y	44					103
03	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8750	2	6	9	Y	5	89	1			19
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7352	2	28	9	Y	25					44
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4957	2	39	9	Y	35					79
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	Y	6	45	1			40
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			39
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7080	2	14	9	Y	13					52
09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9133	2	24	9	Y	22					74
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8628	2	53	9	Y	48					122
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8164	2	47	9	Y	43	88	1			77
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8761	2	43	9	Y	39	78	1			38

TOTAL GAS PROD: 88,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5814	-0-	-374	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6257	-0-	-193	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6165	-0-	-105	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2679	-0-	-607	-0-	2679	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2968	X	2913	-0-	-55	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3653	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3267	-0-	-123	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3164	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2846	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	3270	X	2037	-0-	-1233	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	793	-0-	-2586	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6844	-0-	-1052	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7660	-0-	-1082	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7088	-0-	-1372	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	1427	-0-	-7315	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
07	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
10	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
11	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11739	-0-	-320	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10600	-0-	-292	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11609	-0-	-295	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11132	-0-	-298	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11289	-0-	-522	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10968	-0-	-402	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11315	-0-	-434	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11147	-0-	-447	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10530	-0-	-600	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	11014	-0-	-332	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10625	-0-	-355	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11082	-0-	-233	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9400	-0-		-644		-0-	9400	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	8124	-0-		-780		-0-	8124	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	8799	-0-		-1059		-0-	8799	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8250	-0-		-1290		-0-	8250	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	8178	-0-		-1215		-0-	8178	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8144	-0-		-946		-0-	8144	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8807	-0-		-183		-0-	8807	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	8790	-0-		-14		-0-	8790	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	7181	-0-		-1069		-0-	7181	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	7658	-0-		-1146		-0-	7658	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	7611	-0-		-909		-0-	7611	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	7937	-0-		-867		-0-	7937	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7316	-0-		-0-		-0-	7316	2			N	-0-			-0-
02	10097	X	10097	-0-		-0-		-0-	10097	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	6760	-0-		-1300		-0-	6760	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	5336	-0-		-2464		-0-	5336	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	2402	-0-		-5658		-0-	2402	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	3052	-0-		-4748		-0-	3052	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	1997	-0-		-6063		-0-	1997	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	4611	-0-		-2147		-0-	4611	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	4646	-0-		-694		-0-	4646	2			N	-0-			-0-
10	5151	X	5151	-0-		-0-		-0-	5151	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3757	-0-		-713		-0-	3757	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	3495	-0-		-1310		-0-	3495	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2973	-0-		-871		-0-	755	1	2218	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3115	-0-		-329		-0-	682	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2944	-0-		-683		-0-	755	1	2189	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3085	-0-		-425		-0-	731	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2455	-0-		-986		-0-	755	1	1700	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	731	-0-		-2599		-0-	731	1			N	-0-			-0-
07	3441	X	2735	-0-		-706		-0-	755	1	1980	2	N	-0-			-0-
08	3573	X	3573	-0-		-0-		-0-	755	1	2818	2	N	-0-			-0-
09	3638	X	3638	-0-		-0-		-0-	731	1	2907	2	N	-0-			-0-
10	3436	X	3436	-0-		-0-		-0-	755	1	2681	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3274	-0-		-176		-0-	731	1	2543	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3441	-0-		-310		-0-	755	1	2686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 48H RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3551	-0-	551	765	3551	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4618	-0-	1518	2283	4618	2			Y	-0-					-0-
08	7207	X	4924	-0-	-2283	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4389	2	84	9	Y	76	76	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6900	-0-	-13	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6809	-0-	-104	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7251	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	6199	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
06	6180	X	5124	-0-	-1056	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5075	-0-	-1311	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	4721	-0-	-1665	-0-	4682	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	6180	X	4678	-0-	-1502	-0-	4678	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6262	X	4553	-0-	-1709	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4452	-0-	-678	-0-	4385	2	67	9	Y	61	59	1			2
12	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4691	2	30	9	Y	27	2	1			27

TOTAL GAS PROD: 67,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	557	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	557	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	536	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	557	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	539	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	557	1	872	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	616	1	3775	2	Y	-0-					52
02	4480	X	3905	-0-	-575	-0-	484	1	3421	2	Y	-0-					52
03	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	657	1	3566	2	Y	-0-					52
04	4800	X	2517	-0-	-2283	-0-	621	1	1896	2	Y	-0-					52
05	4650	X	3458	-0-	-1192	-0-	560	1	2898	2	Y	-0-					52
06	4260	X	2878	-0-	-1382	-0-	524	1	2354	2	Y	-0-					52
07	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	599	1	2844	2	Y	-0-					52
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	503	1	4194	2	Y	-0-					52
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	467	1	3762	2	Y	135	160	1			27
							149	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	536	1	3410	2	Y	-0-					27
11	4560	X	4088	-0-	-472	-0-	474	1	3614	2	Y	-0-					27
12	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	560	1	3382	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 45,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	3572	-0-	-1052	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6231	-0-	-517	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6007	-0-	-1253	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6353	-0-	-1149	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6201	-0-	-1059	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6301	-0-	-612	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5558	-0-	-797	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5895	-0-	-315	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5610	-0-	-600	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	607	1	3020	2	Y	-0-					18
02	4648	X	3641	-0-	-1007	-0-	620	1	3021	2	Y	-0-					18
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	566	1	4322	2	Y	-0-					18
04	4980	X	2651	-0-	-2329	-0-	563	1	2088	2	Y	-0-					18
05	4991	X	1926	-0-	-3065	-0-	663	1	1263	2	Y	-0-					18
06	4740	X	3555	-0-	-1185	-0-	659	1	2896	2	Y	-0-					18
07	4898	X	3541	-0-	-1357	-0-	624	1	2917	2	Y	-0-					18
08	4898	X	4852	-0-	-46	-0-	720	1	4132	2	Y	-0-					18
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	716	1	4558	2	Y	132	36	1			114
							145	9									
10	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	687	1	2377	2	Y	-0-					114
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	710	1	4328	2	Y	-0-					114
12	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	663	1	4700	2	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 47,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	3946	-0-	-3339	-0-	492	1	3454	2	N	-0-					-0-
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	590	1	9296	2	N	-0-					-0-
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11494	2	N	-0-					-0-
04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	247	1	12005	2	N	-0-					-0-
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	275	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	261	1	11614	2	N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	288	1	11033	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	415	1	7118	2	N	-0-					-0-
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	218	1	10341	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	556	-0-	-6729	-0-	544	1	12	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	581	-0-	-6469	-0-	581	1			N	-0-					-0-
12	7285	X	576	-0-	-6709	-0-	576	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	731	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	515	1	452	2	N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	914	1	45	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	936	1	37	2	N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	948	1	150	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	923	1	82	2	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	935	1	91	2	N	-0-					-0-
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	808	1	106	2	N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	966	1	79	2	N	-0-					-0-
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	1			N	-0-					-0-
11	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	1			N	-0-					-0-
12	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2991	-0-	-884	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2655	-0-	-537	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3356	-0-	-1046	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3010	-0-	-530	-0-	2999	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	159	1	5189	2	Y	-0-					-0-
*12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	523	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2190	-0-	-666	-0-	437	1	1753	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	479	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	483	1	2237	2	Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	555	1	2573	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	509	1	2521	2	Y	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	508	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	485	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	479	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	504	1	2073	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	512	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	589	1	1734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	1095	1	8554	2	Y	-0-					-0-
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	873	1	8578	2	Y	-0-					-0-
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	773	1	8322	2	Y	-0-					-0-
04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	676	1	7272	2	Y	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	759	1	6834	2	Y	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	705	1	7042	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	774	1	7703	2	Y	-0-					-0-
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	682	1	8101	2	Y	-0-					-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	728	1	8238	2	Y	-0-					-0-
10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	843	1	8106	2	Y	-0-					-0-
11	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	334	1	8711	2	Y	-0-					-0-
*12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	331	1	7307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	289	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	332	1	3523	2	Y	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	660	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	823	1	6895	2	Y	-0-					-0-
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	583	1	6480	2	Y	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	846	1	6677	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	944	1	4550	2	Y	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1060	1	3151	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	2825	-0-	-1075	-0-	933	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2671	-0-	-1359	-0-	810	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	409	1	3721	2	Y	-0-					-0-
*12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	336	1	4648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	566	1	640	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	520	1	476	2	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	569	1	484	2	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	552	1	307	2	N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	571	1	436	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	528	1	263	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	540	1	414	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	550	1	147	2	N	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	1			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	573	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	574	1	292	2	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	546	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	444	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	386	1	3884	2	N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	436	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	449	1	5285	2	N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	459	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	481	1	5142	2	N	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	493	1	5358	2	N	-0-					-0-
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	499	1	3570	2	N	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	523	1	4577	2	N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	432	1	4058	2	N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	500	1	1286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			Y	-0-					25
02	2772	X	2520	-0-	-252	-0-	2514	2	6	9	Y	5					30
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2923	2	21	9	Y	19	49	1			-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2698	2	7	9	Y	6					6
09	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2817	2	1	9	Y	1					7
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			Y	-0-					7
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					7
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	6355	X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2	N	-0-	-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	2	N	-0-	-0-
03	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	2	N	-0-	-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2	N	-0-	-0-
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2	N	-0-	-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2	N	-0-	-0-
07	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	5912	2	N	-0-	-0-
08	6324	X	5252	-0-	-1072	-0-	5252	2	N	-0-	-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2	N	-0-	-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2	N	-0-	-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2	N	-0-	-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 72,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2	N	-0-	-0-
02	5908	X	5372	-0-	-536	-0-	5372	2	N	-0-	-0-
03	6541	X	6157	-0-	-384	-0-	6157	2	N	-0-	-0-
04	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5907	2	N	-0-	-0-
05	6758	X	6617	-0-	-141	-0-	6617	2	N	-0-	-0-
06	6540	X	6416	-0-	-124	-0-	6416	2	N	-0-	-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2	N	-0-	-0-
08	6603	X	2779	-0-	-3824	-0-	2779	2	N	-0-	-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-	-0-
10	6634	X	2211	-0-	-4423	-0-	2211	2	N	-0-	-0-
11	6420	X	3564	-0-	-2856	-0-	3564	2	N	-0-	-0-
12	6293	X	3397	-0-	-2896	-0-	3397	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3398	-0-	-1026	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3736	-0-	-1100	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2503	-0-	-2147	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2823	-0-	-2137	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3101	-0-	-1699	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	265	1	3002	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3752	X	2615	-0-	-1137	-0-	241	1	2374	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	267	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	258	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	267	1	3557	2	Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	258	1	3229	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3221	-0-	-623	-0-	267	1	2898	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	3844	X	3218	-0-	-626	-0-	267	1	2951	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	258	1	3104	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3093	-0-	-720	-0-	267	1	2826	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	258	1	2423	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	267	1	3246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4936	-0-	-1202	-0-	726	1	4210	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4922	-0-	-622	-0-	682	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	3427	-0-	-2618	-0-	755	1	2574	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
04	5850	X	5369	-0-	-481	-0-	731	1	4638	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	755	1	4172	2	Y	-0-					-0-
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	725	1	5661	2	Y	-0-					-0-
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	755	1	11590	2	Y	-0-					-0-
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	755	1	11986	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	731	1	6031	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6138	X	5301	-0-	-837	-0-	755	1	4546	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	731	1	4831	2	Y	48	47	1			1
							53	9									
12	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	747	1	4286	2	Y	53	54	1			-0-
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 77,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3667	-0-	-2316	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4424	-0-	-980	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4565	-0-	-1418	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2963	-0-	-2827	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	2784	-0-	-2207	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2880	-0-	-1860	-0-	2869	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	4898	X	3138	-0-	-1760	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3300	-0-	-1257	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7273	2	41	9	Y	37	6	1			58
02	6496	X	6489	-0-	-7	-0-	6450	2	39	9	Y	35					93
03	7192	X	7110	-0-	-82	-0-	7087	2	23	9	Y	21	83	1			31
04	7080	X	6496	-0-	-584	-0-	6479	2	17	9	Y	15					46
05	7316	X	6642	-0-	-674	-0-	6632	2	10	9	Y	9					55
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7368	2	28	9	Y	25	50	1			30
07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8070	2	26	9	Y	24	1	1			53
08	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	7059	2	21	9	Y	19					72
09	7410	X	6123	-0-	-1287	-0-	6117	2	6	9	Y	5					77
10	8091	X	5902	-0-	-2189	-0-	5881	2	21	9	Y	19					96
11	7830	X	5328	-0-	-2502	-0-	5278	2	50	9	Y	45	56	1			85
12	8091	X	5488	-0-	-2603	-0-	5484	2	4	9	Y	4	73	1			16

TOTAL GAS PROD: 79,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3589	-0-	-534	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3319	-0-	-629	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3636	-0-	-594	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	3521	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1916	-0-	-1052	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1650	-0-	-1636	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	262	1	2326	2	Y	-0-					23
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	231	1	1786	2	Y	-0-					23
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	2	Y	47	47	1			23
							52	9									
04	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	257	1	1748	2	Y	-0-					23
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	267	1	2661	2	Y	-0-					23
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	258	1	2416	2	Y	-0-					23
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	266	1	2457	2	Y	-0-					23
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267	1	2570	2	Y	-0-					23
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	258	1	2479	2	Y	-0-					23
10	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	267	1	2245	2	Y	-0-					23
11	2730	N	2474	-0-	-256	-0-	258	1	2216	2	Y	-0-					23
12	2821	N	2490	-0-	-331	-0-	267	1	2223	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 30,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6004	-0-	-816	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5615	-0-	-545	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6374	-0-	-136	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6501	2	6	9	Y	5					5
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					5
07	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	6471	2			Y	-0-					5
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					5
09	6360	X	3333	-0-	-3027	-0-	3333	2			Y	-0-					5
10	6510	X	2822	-0-	-3688	-0-	2822	2			Y	-0-					5
11	6600	X	6587	-0-	-13	-0-	6587	2			Y	-0-					5
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 70,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	267	1	2855	2	Y	21					30
							23	9									
02	2996	X	1654	-0-	-1342	-0-	241	1	1399	2	Y	13					43
							14	9									
03	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	267	1	2827	2	Y	7					50
							8	9									
04	3210	X	2715	-0-	-495	-0-	258	1	2455	2	Y	2					52
							2	9									
05	3317	X	2123	-0-	-1194	-0-	267	1	1852	2	Y	4					56
							4	9									
06	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	249	1	2291	2	Y	4					60
							4	9									
07	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	267	1	2686	2	Y	-0-					60
08	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	267	1	2394	2	Y	14	63	1			11
							15	9									
09	2730	X	2511	-0-	-219	-0-	258	1	2253	2	Y	-0-	1	1			10
10	2945	X	267	-0-	-2678	-0-	267	1			Y	-0-					10
11	2850	X	258	-0-	-2592	-0-	258	1			Y	-0-					10
12	2945	X	275	-0-	-2670	-0-	267	1	8	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7238	-0-	-1039	-0-	7238	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	7476	X	6891	-0-	-585	-0-	6891	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	6919	-0-	-701	-0-	6850	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	7626	X	6869	-0-	-757	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7031	-0-	-595	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	6631	-0-	-989	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6978	-0-	-896	-0-	6966	2	12	9	Y	11					11
11	7620	X	7512	-0-	-108	-0-	7510	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5484	-0-	-995	-0-	690	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4942	-0-	-910	-0-	616	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	638	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4616	-0-	-1654	-0-	582	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4455	-0-	-2024	-0-	642	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5617	-0-	-653	-0-	595	1	5022	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4729	-0-	-1750	-0-	648	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6381	-0-	-98	-0-	673	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	637	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	665	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4462	-0-	-1718	-0-	628	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	633	1	6247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11516	-0-	-574	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10874	-0-	-937	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11076	-0-	-234	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11310	-0-	-129	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11111	-0-	-328	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11023	-0-	-416	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9445	-0-	-1625	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9913	-0-	-1402	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5646	-0-	-27	-0-	262	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	230	1	4566	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	267	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	258	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	267	1	5401	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4873	-0-	-587	-0-	258	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	267	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5345	-0-	-452	-0-	267	1	5078	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	258	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	267	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4728	-0-	-582	-0-	258	1	4470	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	267	1	5137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8933	2	14	9	Y	13	53	1			17
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7797	2	18	9	Y	16					33
03	8804	X	8276	-0-	-528	-0-	8250	2	26	9	Y	24	46	1			11
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	7649	2	33	9	Y	30	41	1			-0-
05	8804	X	7917	-0-	-887	-0-	7903	2	14	9	Y	13					13
06	8520	X	7519	-0-	-1001	-0-	7480	2	39	9	Y	35	44	1			4
07	8649	X	7528	-0-	-1121	-0-	7503	2	25	9	Y	23	1	1			26
08	8277	X	7387	-0-	-890	-0-	7361	2	26	9	Y	24	49	1			1
09	7680	X	7216	-0-	-464	-0-	7188	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	7905	X	7459	-0-	-446	-0-	7438	2	21	9	Y	19	44	1			-0-
11	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7349	2	20	9	Y	18					18
12	7533	X	7385	-0-	-148	-0-	7334	2	51	9	Y	46	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	4329	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3446	-0-	-1414	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

01	2046	X	1195	-0-	-851	-0-	700	1	459	2	Y	33	89	1			50
							36	9									
02	1848	X	1618	-0-	-230	-0-	538	1	1078	2	Y	2					52
							2	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	744	1	1486	2	Y	22					74
							24	9									
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	701	1	1855	2	Y	7					81
							8	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	668	1	1358	2	Y	14	50	1			45
							15	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	675	1	1502	2	Y	2	28	1			19
							2	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	715	1	1879	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	738	1	1703	2	Y	-0-					19
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	705	1	1602	2	Y	4					23
							4	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	719	1	1322	2	Y	19					42
							21	9									
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	672	1	882	2	Y	8	36	1			14
							9	9									
12	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	634	1	683	2	Y	-0-	1	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7121	-0-	-2287	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9086	-0-	-1330	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8669	-0-	-1411	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6554	-0-	-3526	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	1707	-0-	-7376	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6430	-0-	-4575	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	5776	-0-	-4874	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10202	-0-	-803	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	506	1	8359	2	N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	451	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	585	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	586	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	581	1	5707	2	N	-0-					-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	589	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	527	1	6402	2	N	-0-					-0-
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	550	1	6922	2	N	-0-					-0-
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	547	1	7736	2	N	-0-					-0-
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	558	1	7245	2	N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	556	1	6274	2	N	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	590	1	8753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7126	-0-	-66	-0-	7091	2	35	9	Y	32	4	1			33
02	6496	X	5534	-0-	-962	-0-	5510	2	24	9	Y	22					55
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7066	2	35	9	Y	32	69	1			18
04	6900	X	5781	-0-	-1119	-0-	5771	2	10	9	Y	9					27
05	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7037	2	4	9	Y	4					31
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6979	2	19	9	Y	17	44	1			4
07	7099	X	6666	-0-	-433	-0-	6648	2	18	9	Y	16	1	1			19
08	7099	X	5869	-0-	-1230	-0-	5847	2	22	9	Y	20					39
09	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	5570	2	2	9	Y	2					41
10	7223	X	4973	-0-	-2250	-0-	4953	2	20	9	Y	18					59
11	6990	X	3801	-0-	-3189	-0-	3786	2	15	9	Y	14					73
12	6665	X	3743	-0-	-2922	-0-	3726	2	17	9	Y	15	46	1			42

TOTAL GAS PROD: 70,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5380	-0-	-603	-0-	635	1	4745	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5253	-0-	-151	-0-	658	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	629	1	4833	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	496	1	4606	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	721	1	4328	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4915	-0-	-725	-0-	444	1	4460	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5828	X	5223	-0-	-605	-0-	344	1	4879	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	320	1	5131	2	Y	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	334	1	5217	2	Y	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	409	1	5134	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	281	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4061	-0-	-1674	-0-	372	1	3689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	558	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3735	-0-	-213	-0-	504	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2331	-0-	-2040	-0-	558	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	540	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	511	-0-	-3860	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	4230	X	1351	-0-	-2879	-0-	467	1	884	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2415	-0-	-1708	-0-	557	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	838	-0-	-3099	-0-	558	1	280	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2755	-0-	-1055	-0-	506	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	555	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	515	1	2970	2	N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	554	1	3918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7056	-0-	-973	-0-	7056	2		N	-0-			-0-
02	7224	X	6156	-0-	-1068	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
03	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2		N	-0-			-0-
04	7740	X	6959	-0-	-781	-0-	6959	2		N	-0-			-0-
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
07	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	7063	2		N	-0-			-0-
08	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
09	7200	X	7087	-0-	-113	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
10	7440	X	6574	-0-	-866	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
11	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2		N	-0-			-0-
12	7316	X	6971	-0-	-345	-0-	6971	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
02	6888	X	6091	-0-	-797	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
03	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	2		N	-0-			-0-
04	7260	X	6101	-0-	-1159	-0-	6101	2		N	-0-			-0-
05	7223	X	4507	-0-	-2716	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	1251	-0-	-5469	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07	6758	X	2008	-0-	-4750	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
08	6417	X	5190	-0-	-1227	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	5432	-0-	-658	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2		N	-0-			-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2		N	-0-			-0-
12	5611	X	4635	-0-	-976	-0-	4635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

01	7719 X	7556	-0-	-163	-0-	7513	2	43	9	N	39	6	1			51
02	6972 X	6459	-0-	-513	-0-	6434	2	25	9	N	23					74
03	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7454	2	35	9	N	32	89	1			17
04	7320 X	7153	-0-	-167	-0-	7130	2	23	9	N	21					38
05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7929	2	15	9	N	14					52
06	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7810	2	20	9	N	18	45	1			25
07	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8047	2	20	9	N	18	1	1			42
08	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8177	2	33	9	N	30					72
09	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7926	2	2	9	N	2					74
10	8091 X	7827	-0-	-264	-0-	7788	2	39	9	N	35					109
11	7950 X	6909	-0-	-1041	-0-	6859	2	50	9	N	45	76	1			78
12	8215 X	7786	-0-	-429	-0-	7760	2	26	9	N	24	71	1			31

TOTAL GAS PROD: 91,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8540	-0-	-450	-0-		8540	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7727	-0-	-393	-0-		7727	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-		8416	2			Y	-0-					-0-
04	8550	X	8152	-0-	-398	-0-		8152	2			Y	-0-					-0-
05	8680	X	8449	-0-	-231	-0-		8441	2	8	9	Y	7					7
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-		8211	2	73	9	Y	66					73
07	8556	X	8472	-0-	-84	-0-		8470	2	2	9	Y	2					75
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-		8676	2			Y	-0-					75
09	8280	X	8186	-0-	-94	-0-		8186	2			Y	-0-					75
10	8556	X	8536	-0-	-20	-0-		8536	2			Y	-0-					75
11	8400	X	8323	-0-	-77	-0-		8323	2			Y	-0-					75
12	8680	X	8516	-0-	-164	-0-		8516	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 100,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7992	-0-	-378	-0-		7992	2			Y	-0-					44
02	7560	X	7184	-0-	-376	-0-		7184	2			Y	-0-					44
03	8370	X	8059	-0-	-311	-0-		8059	2			Y	-0-					44
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-		7970	2			Y	-0-					44
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-		8308	2	62	9	Y	56	65	1			35
06	7800	X	6246	-0-	-1554	-0-		6246	2			Y	-0-					35
07	8246	X	4820	-0-	-3426	-0-		4820	2			Y	-0-					35
08	8370	X	6068	-0-	-2302	-0-		6068	2			Y	-0-					35
09	8100	X	7928	-0-	-172	-0-		7928	2			Y	-0-					35
10	8370	X	7924	-0-	-446	-0-		7924	2			Y	-0-					35
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-		7879	2			Y	-0-					35
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-		8291	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 88,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	3505	-0-	-5392	-0-		125	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5011	-0-	-2101	-0-		251	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7133	-0-	-741	-0-		285	1	6848	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6404	-0-	-1126	-0-		160	1	6244	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6578	-0-	-676	-0-		205	1	6373	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5879	-0-	-1021	-0-		217	1	5662	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	4484	-0-	-2646	-0-		308	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-		353	1	4998	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5640	-0-	-750	-0-		342	1	5298	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4309	-0-	-2263	-0-		353	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-		9974	2			N	-0-					-0-
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-		9028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6582	-0-	-1943	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5937	-0-	-1315	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5642	-0-	-2542	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6091	-0-	-1829	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4348	-0-	-2012	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6303	-0-	-627	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	267	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3453	-0-	-299	-0-	241	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	267	1	3664	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	258	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	267	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	267	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	258	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2785	-0-	-1400	-0-	267	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2967	-0-	-963	-0-	258	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	267	1	3495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	557	1	3608	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3981	-0-	-107	-0-	503	1	3381	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
03	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	557	1	2554	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	539	1	3751	2	Y	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	557	1	3944	2	Y	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	539	1	3886	2	Y	45	44	1			1
							50	9									
07	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	557	1	3863	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	557	1	3863	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4226	-0-	-154	-0-	539	1	3687	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	557	1	3529	2	Y	4					4
							4	9									
11	4380	X	3698	-0-	-682	-0-	533	1	3145	2	Y	18					22
							20	9									
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	557	1	4194	2	Y	54	76	1			-0-
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 50,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7288	-0-	-2	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7525	-0-	-8	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4428	-0-	-3105	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6013	-0-	-1277	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7509	-0-	-24	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6258	-0-	-1032	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9846	-0-	-539	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8707	-0-	-449	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9527	-0-	-393	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9817	-0-	-103	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9371	-0-	-169	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9425	-0-	-526	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9612	-0-	-215	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9626	-0-	-573	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	934	-0-	-3716	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3737	-0-	-763	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	267	1	4984	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	258	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	267	1	4825	2	Y	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	267	1	4877	2	Y	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	258	1	4524	2	Y	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	267	1	4666	2	Y	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	258	1	4419	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
12	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	267	1	4242	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			Y	-0-					57
02	3976	X	3050	-0-	-926	-0-	3050	2			Y	-0-					57
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	3599	2			Y	-0-					57
04	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			Y	-0-					57
05	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3302	2			Y	-0-					57
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	3407	2			Y	-0-					57
07	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3612	2			Y	-0-					57
08	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			Y	-0-					57
09	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			Y	-0-					57
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					57
11	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			Y	-0-					57
12	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 41,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	418	1	6689	2	N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	430	1	5555	2	N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	472	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	596	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	651	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	595	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	565	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	617	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	580	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	611	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	596	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	603	1	2460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			Y	-0-					2
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	456	1	559	2	Y	-0-					2
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	1			Y	-0-					2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	530	1	99	2	Y	-0-					2
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	519	1	481	2	Y	-0-					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					2
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	1			Y	-0-					2
08	992	N	577	-0-	-415	-0-	577	1			Y	-0-					2
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	582	1	1659	2	Y	-0-					2
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	675	1	1480	2	Y	-0-					2
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	658	1	1199	2	Y	-0-					2
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	598	1	1138	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4284	-0-	-476	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3878	-0-	-1237	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3130	-0-	-1820	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	232	-0-	-4790	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2488	-0-	-2534	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	522	-0-	-3353	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	753	-0-	-2367	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-					23
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					23
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7458	2	197	9	Y	179	179	1			23
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					23
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			Y	-0-					23
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			Y	-0-					23
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9953	2	17	9	Y	15					38
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8900	2	2	9	Y	2					40
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7074	2	8	9	Y	7	47	1			-0-
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6238	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9876	-0-	-602	-0-	9833	2	43	9	Y	39	7	1			52
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9125	2	150	9	Y	136					188
03	10168	X	9842	-0-	-326	-0-	9776	2	66	9	Y	60	197	1			51
04	9840	X	9743	-0-	-97	-0-	9697	2	46	9	Y	42					93
05	10168	X	10157	-0-	-11	-0-	10124	2	33	9	Y	30	78	1			45
06	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9836	2	39	9	Y	35	59	1			21
07	10261	X	10155	-0-	-106	-0-	10114	2	41	9	Y	37	1	1			57
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10153	2	56	9	Y	51					108
09	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9943	2	55	9	Y	50					158
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10468	2	31	9	Y	28					186
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10336	2	37	9	Y	34	141	1			79
12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10849	2	68	9	Y	62	88	1			53

TOTAL GAS PROD: 120,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	343	1	4887	2	N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	270	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	322	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	286	1	4844	2	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	320	1	4004	2	N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	401	1	593	2	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	373	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	209	1	7227	2	N	-0-					-0-
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	291	1	6463	2	N	-0-					-0-
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	242	1	8957	2	N	-0-					-0-
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	237	1	7745	2	N	-0-					-0-
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	260	1	7169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	755	1	3165	2	Y	15					15
							17	9									
02	3696	X	2879	-0-	-817	-0-	682	1	2184	2	Y	12					27
							13	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	755	1	3607	2	Y	5					32
							6	9									
04	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	731	1	2739	2	Y	-0-					32
05	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	755	1	2766	2	Y	-0-					32
06	4230	X	2925	-0-	-1305	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-					32
07	4371	X	3530	-0-	-841	-0-	755	1	2691	2	Y	76	76	1			32
							84	9									
08	4371	X	3623	-0-	-748	-0-	755	1	2868	2	Y	-0-					32
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	731	1	1958	2	Y	-0-					32
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	755	1	2857	2	Y	-0-					32
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	731	1	2868	2	Y	-0-					32
12	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	755	1	2697	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 41,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1350	-0-	-540	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1378	-0-	-854	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	7504	X	6758	-0-	-746	-0-	6732	2	26	9	Y	24					24
03	8091	X	7871	-0-	-220	-0-	7810	2	61	9	Y	55					79
04	7650	X	7347	-0-	-303	-0-	7311	2	36	9	Y	33					112
05	7564	X	440	-0-	-7124	-0-	386	2	54	9	Y	49					161
06	7620	X	3935	-0-	-3685	-0-	258	1	3656	2	Y	19	168	1			12
							21	9									
07	7874	X	5077	-0-	-2797	-0-	267	1	4786	2	Y	22					34
							24	9									
08	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	6505	2	3	9	Y	3					37
09	7350	X	6281	-0-	-1069	-0-	6218	2	63	9	Y	57	84	1			10
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7394	2	11	9	Y	10					20
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7649	2	2	9	Y	2					22
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8054	2	31	9	Y	28	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3238	-0-	138	278	753	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	2813	-0-	-278	-0-	644	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	860	-0-	-938	-0-	708	1	152	2	N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	587	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	572	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	588	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	630	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	606	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	529	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	612	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	587	1	4877	2	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	597	1	4032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3382	-0-	-2198	-0-	267	1	3115	2	Y	-0-					13
02	5040	X	3277	-0-	-1763	-0-	241	1	3036	2	Y	-0-					13
03	5580	X	4423	-0-	-1157	-0-	267	1	4145	2	Y	10					23
							11	9									
04	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	258	1	4474	2	Y	32	55	1			-0-
							35	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	258	1	4841	2	Y	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	267	1	5138	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	267	1	4627	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4723	-0-	-527	-0-	258	1	4465	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	267	1	4230	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	3947	-0-	-1273	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	267	1	4814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	318	1	4153	2	N	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	353	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1427	-0-	-793	-0-	342	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	353	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	342	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	353	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	353	1	2266	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2213	-0-	-7	-0-	342	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	353	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	342	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2154	-0-	-140	-0-	353	1	1801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4239	-0-	-1310	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	3931	-0-	-1081	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	4907	-0-	-73	-0-	4907	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	3558	-0-	-1929	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5531	-0-	-142	-0-	5531	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	202	1	5988	2	N	-0-			-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	170	1	5207	2	N	-0-			-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	223	1	5447	2	N	-0-			-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	214	1	5259	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	223	1	5273	2	N	-0-			-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	210	1	5307	2	N	-0-			-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	217	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	222	1	5496	2	N	-0-			-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	218	1	5389	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	157	1	5184	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	164	1	4644	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4816	-0-	-826	-0-	268	1	4548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6185	-0-	-1255	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	5287	-0-	-817	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-			-0-
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	5551	-0-	-1176	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
08	6727	X	5548	-0-	-1179	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
09	6330	X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5803	-0-	-459	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5925	-0-	-523	-0-	5925	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	267	1	4612	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	241	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	267	1	3849	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4294	-0-	-716	-0-	258	1	4036	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	3893	-0-	-1284	-0-	267	1	3626	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3550	-0-	-1160	-0-	258	1	3292	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	267	1	2999	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	267	1	3363	2	N	-0-			-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	258	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	267	1	4210	2	N	-0-			-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	258	1	3893	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3936	-0-	-776	-0-	267	1	3669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	557	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	503	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	557	1	4550	2	N	-0-			-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	539	1	5510	2	N	-0-			-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	557	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	539	1	21	2	N	-0-			-0-
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	557	1	850	2	N	-0-			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	557	1	3724	2	N	-0-			-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	539	1	4578	2	N	-0-			-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	557	1	4579	2	N	-0-			-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	539	1	4638	2	N	-0-			-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	557	1	3359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11088	-0-	-537	-0-	11088	2			N	-0-			-0-
02	10304	X	9734	-0-	-570	-0-	9734	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10530	-0-	-450	-0-	10530	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	10634	-0-	-464	-0-	10634	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	10093	-0-	-647	-0-	10093	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	9685	-0-	-1196	-0-	9685	2			N	-0-			-0-
08	10881	X	10243	-0-	-638	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	9968	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	10078	-0-	-555	-0-	10078	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	9905	-0-	-175	-0-	9905	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	10268	-0-	-24	-0-	10268	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	204	1	6038	2	N	-0-			-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	174	1	4459	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	226	1	7152	2	N	-0-			-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	210	1	6089	2	N	-0-			-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	2	N	-0-			-0-
06	1620	X	138	-0-	-1482	-0-	138	1			N	-0-			-0-
07	1674	X	184	-0-	-1490	-0-	184	1			N	-0-			-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-			-0-
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	248	1	5653	2	N	-0-			-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	315	1	7237	2	N	-0-			-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	301	1	6924	2	N	-0-			-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	296	1	6933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	402	1	94	2	Y	-0-			5
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	355	1	987	2	Y	-0-			5
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	388	1	1261	2	Y	-0-			5
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	394	1	2171	2	Y	-0-			5
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	419	1	2021	2	Y	-0-			5
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	404	1	2141	2	Y	-0-			5
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1			Y	-0-			5
08	930	N	418	-0-	-512	-0-	418	1			Y	-0-			5
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	366	1	1350	2	Y	-0-			5
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	424	1	225	2	Y	-0-			5
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-			5
12	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	1			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 86H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	6025	-0-	-20	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5722	-0-	-128	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
*09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
*10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
*11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
*12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 87H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	6974	-0-	-978	-0-	6974	2			Y	-0-					-0-
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7591	-0-	-929	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8485	-0-	-319	-0-	8485	2			Y	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			Y	-0-					-0-
09	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-
*10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			Y	-0-					-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					-0-
*12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	267	1	2830	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3500	X	2413	-0-	-1087	-0-	221	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	263	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	258	1	2670	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	245	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	446	-0-	-2554	-0-	252	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	267	1	2933	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	267	1	3329	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	258	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	266	1	3117	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	257	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	267	1	3118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2093	-0-	-2774	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	872	-0-	-3524	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4996	2	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5143	-0-	-287	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4959	-0-	-652	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5015	-0-	-115	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4716	2	26	9	N	24					24
11	5130	X	2885	-0-	-2245	-0-	2878	2	7	9	N	6	29	1			1
12	5177	X	3270	-0-	-1907	-0-	3270	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	286	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1624 X	383	-0-	-1241	-0-	176	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	325	1	2793	2	Y	-0-					-0-
04	2250 X	2088	-0-	-162	-0-	292	1	1796	2	Y	-0-					-0-
05	2325 X	2090	-0-	-235	-0-	315	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2544	-0-	-486	-0-	292	1	2252	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	306	1	2486	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	316	1	2708	2	Y	-0-					-0-
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	337	1	2934	2	Y	-0-					-0-
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	308	1	2915	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2478	-0-	-462	-0-	270	1	2208	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	2747	-0-	-632	-0-	314	1	2433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	410	1	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	400	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	356	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
11	990	N	417	-0-	-573	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
12	1023	N	459	-0-	-564	-0-	402	1	57	9	Y	52	52	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5835	-0-	-997	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7277	-0-	-287	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7288	-0-	-183	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6720	-0-	-565	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7077	-0-		-177	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5999	-0-		-385	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6466	-0-		-633	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6239	-0-		-631	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6386	-0-		-713	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6832	-0-		-8	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-		-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-		-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6688	-0-		-152	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-		-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-		-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-		-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

01	8959	X	7622	-0-		-1337	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	5958	-0-		-2134	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7416	-0-		-1357	-0-	7335	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
04	8460	X	7053	-0-		-1407	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7136	-0-		-738	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-		-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-		-0-	-0-	7554	2	196	9	Y	178					178
08	7613	X	7613	-0-		-0-	-0-	7612	2	1	9	Y	1	157	1			22
09	7770	X	7323	-0-		-447	-0-	7317	2	6	9	Y	5					27
10	8029	X	6929	-0-		-1100	-0-	6921	2	8	9	Y	7					34
*11	7770	X	6967	-0-		-803	-0-	6944	2	23	9	Y	21					55
*12	7750	X	7112	-0-		-638	-0-	7112	2			Y	-0-	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	353	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2606	-0-	-614	-0-	319	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	353	1	3197	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	342	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2178	-0-	-1697	-0-	353	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2110	-0-	-1640	-0-	342	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1064	-0-	-2811	-0-	353	1	711	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1511	-0-	-2364	-0-	344	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2817	-0-	-933	-0-	342	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	353	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	342	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	353	1	2262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	654	-0-	-2105	-0-	654	1			N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	669	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	784	1	3495	2	N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	807	1	3551	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4075	-0-	975	975	776	1	3299	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	753	-0-	-1917	-0-	655	1	98	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	743	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	782	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2335	-0-	-335	-0-	755	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1722	-0-	-1037	-0-	756	1	966	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	706	-0-	-1964	-0-	706	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	744	1	1798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	554	1	4587	2	N	-0-					27
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	356	1	5719	2	N	-0-					27
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	384	1	6854	2	N	-0-					27
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	343	1	6691	2	N	-0-					27
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	341	1	6316	2	N	4	31	1			-0-
							4	9									
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	407	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	436	1	6148	2	N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	427	1	6474	2	N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	408	1	6130	2	N	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	424	1	5668	2	N	-0-					-0-
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	413	1	5709	2	N	-0-					-0-
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	526	1	5540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11895	-0-	-412	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10724	-0-	-392	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12217	-0-	-90	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11570	-0-	-70	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11548	-0-	-356	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10702	-0-	-1118	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11775	-0-	-439	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11691	-0-	-523	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11517	-0-	-63	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11408	-0-	-372	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10968	-0-	-432	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11134	-0-	-770	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2898	-0-	-2372	-0-	353	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2053	-0-	-271	-0-	200	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	790	-0-	-1783	-0-	154	1	636	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	342	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	353	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	314	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	353	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	353	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	342	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	319	1	2601	2	N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	342	1	3996	2	N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	353	1	4317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	394	1	5201	2	Y	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	344	1	4074	2	Y	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	354	1	5085	2	Y	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	365	1	4782	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	427	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4190	-0-	-10	-0-	487	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	490	1	4108	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	476	1	3602	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	456	1	3351	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	455	1	2977	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	439	1	3289	2	Y	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	372	1	3975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	605	1	552	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	704	1	300	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	732	1	619	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	718	1	665	2	N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	743	1	835	2	N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	733	1	497	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	702	1	412	2	N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	838	1	692	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	808	1	738	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	679	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1903	-0-	-205	-0-	1903	2			Y	-0-					25
02	1904	X	1742	-0-	-162	-0-	1731	2	11	9	Y	10					35
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24					59
04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1732	2	17	9	Y	15	74	1			-0-
05	2015	X	589	-0-	-1426	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2140	2	4	9	Y	4					4
07	2170	X	1141	-0-	-1029	-0-	34	1	1106	2	Y	1					5
							1	9									
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	267	1	2554	2	Y	5					10
							6	9									
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	258	1	3372	2	Y	12					22
							13	9									
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	267	1	3564	2	Y	15					37
							17	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	258	1	3559	2	Y	-0-					37
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	267	1	3912	2	Y	25	62	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	810	1	4015	2	Y	-0-					10
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	689	1	1912	2	Y	-0-					10
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	718	1	2353	2	Y	-0-					10
04	4680	X	1077	-0-	-3603	-0-	219	1	858	2	Y	-0-					10
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	346	1	6437	2	Y	-0-					10
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	677	1	6610	2	Y	-0-					10
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	449	1	5700	2	Y	-0-					10
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	545	1	6254	2	Y	-0-					10
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	521	1	6654	2	Y	-0-					10
10	7161	X	5750	-0-	-1411	-0-	597	1	5153	2	Y	-0-					10
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	563	1	5198	2	Y	-0-					10
12	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	554	1	5997	2	Y	67	67	1			10
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 63,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

01	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7270	2	11	9	N	10					82
02	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6574	2			N	-0-					82
03	7688	X	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			N	-0-					82
04	7230	X	7142	-0-	-88	-0-	6913	2	229	9	N	208	216	1			74
05	7440	X	7094	-0-	-346	-0-	7094	2			N	-0-					74
06	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					74
07	7378	X	7177	-0-	-201	-0-	7177	2			N	-0-					74
08	7378	X	7353	-0-	-25	-0-	7147	2	206	9	N	187	189	1			72
09	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					72
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7145	2	91	9	N	83	128	1			27
11	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					27
12	7347	X	7200	-0-	-147	-0-	7200	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 84,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	279	1	2985	2	Y	313	193	1			154
							344	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	252	1	2596	2	Y	23					177
							25	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	279	1	2914	2	Y	29					206
							32	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	270	1	2735	2	Y	22	191	1			37
							24	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	279	1	2994	2	Y	-0-					37
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	270	1	2773	2	Y	-0-					37
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	279	1	2865	2	Y	-0-					37
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	279	1	2831	2	Y	-0-					37
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	270	1	2718	2	Y	-0-					37
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	279	1	2763	2	Y	-0-					37
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	270	1	2626	2	Y	184	196	1			25
							202	9									
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	279	1	2659	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1350	-0-	-3610	-0-	839	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2280	-0-	-1220	-0-	758	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1731	-0-	-532	-0-	839	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	812	-0-	-1378	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	839	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	812	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	839	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	839	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	812	1	4136	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	839	1	3104	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	812	1	3401	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3257	-0-	-1703	-0-	839	1	2418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3961	-0-	-844	-0-	451	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	372	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	365	1	4302	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4446	-0-	-504	-0-	387	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	431	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	450	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	419	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2351	-0-	-2330	-0-	424	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3079	-0-	-1601	-0-	398	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	1624	-0-	-3212	-0-	382	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	521	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	482	1	3949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	388	1	2861	2	N	-0-			-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	346	1	2550	2	N	-0-			-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	461	1	3090	2	N	-0-			-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	425	1	3572	2	N	-0-			-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	408	1	3349	2	N	-0-			-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	362	1	2957	2	N	-0-			-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2129	2	N	-0-			-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	415	1	449	2	N	-0-			-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	414	1	932	2	N	-0-			-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	457	1	908	2	N	-0-			-0-
11	390	X	296	-0-	-94	-0-	291	1	5	2	N	-0-			-0-
12	893	X	893	-0-	-0-	-0-	357	1	536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3830	-0-	-975	-0-	267	1	3563	2	Y	-0-			10
02	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	241	1	3956	2	Y	-0-			10
03	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	267	1	4445	2	Y	-0-			10
04	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	258	1	3779	2	Y	-0-			10
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	267	1	4167	2	Y	-0-			10
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	258	1	4445	2	Y	-0-			10
07	4712	X	4672	-0-	-40	-0-	267	1	4405	2	Y	-0-			10
08	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	267	1	4228	2	Y	-0-			10
09	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	258	1	4237	2	Y	-0-			10
10	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	267	1	4474	2	Y	-0-			10
11	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	258	1	4333	2	Y	-0-			10
12	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	267	1	4260	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 53,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5955	2	40	9	Y	36	93	1			-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5556	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5571	2	96	9	Y	87	85	1			2
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5918	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5631	2	14	9	Y	13					13
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5690	2	35	9	Y	32					45
12	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5319	2	30	9	Y	27	71	1			1

TOTAL GAS PROD: 68,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3448	-0-	348	348	485	1	2963	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4044	-0-	1044	1392	855	1	3189	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4291	-0-	1191	2583	715	1	3576	2	Y	-0-					-0-
08	7404	X	4821	-0-	-2583	-0-	678	1	4143	2	Y	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	662	1	4939	2	Y	-0-					-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	626	1	4593	2	Y	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	620	1	4121	2	Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	669	1	3044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4779	-0-	-1948	-0-	267	1	4512	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	241	1	4101	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4696	-0-	-636	-0-	267	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	258	1	5081	2	Y	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	267	1	5253	2	Y	-0-					-0-
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4926	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5416	-0-	-102	-0-	267	1	5149	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5368	-0-	-150	-0-	267	1	5101	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4695	-0-	-645	-0-	258	1	4437	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	267	1	4837	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4885	-0-	-365	-0-	258	1	4627	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	267	1	4592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6464	-0-	-790	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4068	-0-	-2484	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5703	-0-	-1551	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5891	-0-	-649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4211	-0-	-2268	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5031	-0-	-1045	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5211	-0-	-669	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4740	-0-	-1620	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3987	-0-	-2585	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 22H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	551	-0-	-979	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11723	-0-	-57	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9855	-0-	-1233	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7479	-0-	-4797	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6133	-0-	-5747	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11798	-0-	-106	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10847	-0-	-493	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11231	-0-	-580	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10636	-0-	-794	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	4731	-0-	-7080	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10686	-0-	-174	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	557	1	2491	2	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2507	-0-	-209	-0-	503	1	2004	2	Y	-0-			-0-
03	2821	X	571	-0-	-2250	-0-	557	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	539	1	2421	2	Y	-0-			-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	557	1	3688	2	Y	-0-			-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	539	1	3302	2	Y	-0-			-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	557	1	2679	2	Y	-0-			-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	557	1	2909	2	Y	-0-			-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	539	1	3125	2	Y	-0-			-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	539	1	2356	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2801	-0-	-423	-0-	557	1	2244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	4390	-0-	-1098	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	3505	-0-	-2478	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	4256	-0-	-1384	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	4313	-0-	-1515	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	4839	-0-	-989	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	1297	-0-	-3105	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4448	-0-	-388	-0-	4448	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	267	1	4092	2	N	-0-			-0-
02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	241	1	9156	2	N	-0-			-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	258	1	4102	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4499	-0-	-957	-0-	267	1	4232	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3824	-0-	-1456	-0-	258	1	3566	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	3502	-0-	-1954	-0-	267	1	3235	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	2522	-0-	-2903	-0-	267	1	2255	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	2714	-0-	-1636	-0-	258	1	2456	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	2799	-0-	-1696	-0-	267	1	2532	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2689	-0-	-1121	-0-	258	1	2431	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2003	-0-	-1500	-0-	262	1	1741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 20H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-			-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-			-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-			-0-
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
*12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	2717	2	56	9	Y	51					68
02	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2314	2	12	9	Y	11					79
03	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			Y	-0-					79
04	2670	N	2279	-0-	-391	-0-	2279	2			Y	-0-					79
05	2573	N	2254	-0-	-319	-0-	2254	2			Y	-0-					79
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			Y	-0-					79
07	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2			Y	-0-					79
08	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			Y	-0-					79
09	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			Y	-0-					79
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					79
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					79
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 26,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10486	-0-	-302	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8686	-0-	-2114	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10515	-0-	-645	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10655	-0-	-505	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10247	-0-	-493	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10855	-0-	-212	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10412	-0-	-252	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7509	-0-	-582	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6393	-0-	-719	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6853	-0-	-767	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6562	-0-	-1064	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6921	-0-	-395	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7014	-0-	-302	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 28H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	5736	-0-	-2975	-0-	5736	2			Y	-0-					2
02	7868	X	7008	-0-	-860	-0-	7008	2			Y	-0-					2
03	8680	X	7661	-0-	-1019	-0-	7661	2			Y	-0-					2
04	8400	X	7516	-0-	-884	-0-	7516	2			Y	-0-					2
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			Y	-0-					2
06	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			Y	-0-					2
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			Y	-0-					2
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			Y	-0-					2
09	8250	X	1863	-0-	-6387	-0-	1863	2			Y	-0-					2
10	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20283	2			Y	-0-					2
11	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			Y	-0-					2
12	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 121,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8857	-0-	-226	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7921	-0-	-1229	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7789	-0-	-1728	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	6149	-0-	-3061	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7623	-0-	-1894	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7128	-0-	-792	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6141	-0-	-383	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6864	-0-	-18	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6641	-0-	-19	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6613	-0-	-269	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	3790	-0-	-3061	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	1601	-0-	-5250	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	3513	-0-	-3117	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5366	-0-	-1237	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3863	2	96	9	Y	87					87
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					87
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					87
09	3960	X	2525	-0-	-1435	-0-	2525	2			Y	-0-					87
10	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2629	2	134	9	Y	122	122	1			87
11	3960	X	2562	-0-	-1398	-0-	2562	2			Y	-0-					87
12	3844	X	2589	-0-	-1255	-0-	2589	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 39,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2646	-0-	-42	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 38H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	267	1	3518	2	N	-0-			-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	241	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	267	1	3741	2	N	-0-			-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	258	1	3448	2	N	-0-			-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	267	1	3593	2	N	-0-			-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	258	1	3638	2	N	-0-			-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	267	1	3708	2	N	-0-			-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	N	-0-			-0-
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	258	1	3551	2	N	-0-			-0-
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	267	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	258	1	2753	2	N	-0-			-0-
*12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	267	1	234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

01	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	5741	-0-	-1763	-0-	5741	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	5988	-0-	-2320	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6908	-0-	-22	-0-	6908	2			N	-0-			-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
08	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	6946	-0-	-584	-0-	6946	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	6002	-0-	-1779	-0-	6002	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	6903	-0-	-754	-0-	6903	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	571	1	2442	2	N	-0-			-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	554	1	2480	2	N	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	574	1	5552	2	N	-0-			-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	516	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	775	X	743	-0-	-32	-0-	598	1	145	2	N	-0-			-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	690	1	5223	2	N	-0-			-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	659	1	4418	2	N	-0-			-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	672	1	5851	2	N	-0-			-0-
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	681	1	7695	2	N	-0-			-0-
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	746	1	7538	2	N	-0-			-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	660	1	3085	2	N	-0-			-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	726	1	3117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 21H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

01	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9023	-0-	-609	-0-	9023	2			N	-0-			-0-
03	10230	X	9854	-0-	-376	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	9744	-0-	-156	-0-	9744	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	9251	2			N	-0-			-0-
06	9840	X	8472	-0-	-1368	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	8827	-0-	-1248	-0-	8827	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	8766	-0-	-1309	-0-	8766	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	7825	-0-	-1925	-0-	7825	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	8668	-0-	-570	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
*11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-			-0-
*12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2824	2	146	9	Y	133	202	1			143
02	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-					143
03	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	Y	2					145
04	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			Y	-0-					145
05	2821	N	2568	-0-	-253	-0-	2557	2	11	9	Y	10					155
06	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2684	2	21	9	Y	19					174
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2916	2	13	9	Y	12					186
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2863	2	62	9	Y	56	186	1			56
09	3000	N	6147	-0-	3147	3147	6111	2	36	9	Y	33					89
10	3100	N	9164	-0-	6064	9211	9043	2	121	9	Y	110	112	1			87
11	3000	N	8036	-0-	5036	14247	8036	2			Y	-0-					87
12	22064	X	7817	-0-	-14247	-0-	7817	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 53,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

*01	2925	N	2881	-0-	-44	-0-	557	1	2324	2	Y	-0-					5
*02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	503	1	2021	2	Y	-0-					5
*03	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	557	1	2086	2	Y	55					60
							61	9									
*04	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	539	1	2063	2	Y	139	194	1			5
							153	9									
*05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	557	1	2173	2	Y	-0-					5
*06	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	539	1	2130	2	Y	-0-					5
*07	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	557	1	2247	2	Y	-0-					5
*08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	557	1	2407	2	Y	-0-					5
*09	2700	N	1353	-0-	-1347	-0-	539	1	814	2	Y	-0-					5
*10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	557	1	2332	2	Y	88	75	1			18
							97	9									
*11	2880	N	2639	-0-	-241	-0-	539	1	2100	2	Y	-0-					18
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	557	1	2231	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8655	-0-	-738	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7484	-0-	-916	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8774	-0-	-371	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8512	-0-	-292	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6658	-0-	-1832	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6957	-0-	-1293	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7448	-0-	-1077	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6697	-0-	-1373	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11694	-0-	-737	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10597	-0-	-855	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11524	-0-	-1155	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10999	-0-	-1271	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10541	-0-	-1735	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10215	-0-	-1125	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10912	-0-	-806	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10661	-0-	-871	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9508	-0-	-1502	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10231	-0-	-681	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10222	-0-	-338	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	4166	-0-	-6746	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7989	-0-	-1249	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6671	-0-	-1701	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8675	-0-	-997	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6723	-0-	-1677	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4851	-0-	-3829	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7684	-0-	-626	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8574	-0-	-168	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	539	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	487	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	539	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	522	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	539	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	522	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	539	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	539	1	2777	2	Y	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	522	1	2439	2	Y	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	539	1	2411	2	Y	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	522	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1336	-0-	-710	-0-	539	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	755	1	2704	2	Y	-0-					20
02	4508	X	4369	-0-	-139	-0-	682	1	3687	2	Y	-0-					20
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	755	1	4601	2	Y	-0-	10	1			10
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	731	1	4347	2	Y	-0-					10
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	755	1	4342	2	Y	-0-					10
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	731	1	4372	2	Y	-0-					10
07	4991	X	4925	-0-	-66	-0-	755	1	4170	2	Y	-0-					10
08	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	755	1	4152	2	Y	-0-					10
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	731	1	4302	2	Y	-0-					10
10	4991	X	4715	-0-	-276	-0-	755	1	3960	2	Y	-0-					10
11	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	731	1	3457	2	Y	-0-					10
12	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	755	1	4078	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 57,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	353	1	97	2	N	-0-					-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	319	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	353	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	342	1	773	2	N	-0-					-0-
05	372	X	353	-0-	-19	-0-	353	1			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	353	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	353	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	342	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3315	-0-	215	215	353	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3132	-0-	132	347	342	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3191	-0-	91	438	353	1	2838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	530	1	5807	2	N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	500	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	539	1	6324	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	534	1	6066	2	N	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	552	1	6272	2	N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	530	1	5814	2	N	-0-					-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	553	1	6133	2	N	-0-					-0-
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	545	1	6023	2	N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	539	1	5683	2	N	-0-					-0-
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	555	1	5714	2	N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	539	1	5438	2	N	-0-					-0-
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	555	1	5522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2			Y	-0-					80
02	6104	X	5585	-0-	-519	-0-	5559	2	26	9	Y	24					104
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	5995	2	45	9	Y	41					145
04	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	5743	2			Y	-0-					145
05	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6418	2	43	9	Y	39	165	1			19
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					19
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			Y	-0-					19
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-					19
09	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					19
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			Y	-0-					19
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					19
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 77,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6367	-0-	-639	-0-	6316	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
02	6188	X	5791	-0-	-397	-0-	5745	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
03	6727	X	6640	-0-	-87	-0-	6587	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
04	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6311	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6486	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
06	6420	X	6398	-0-	-22	-0-	6347	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
07	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
08	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5994	-0-	-609	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WCCO 5 WELL #: 9H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

01	12803	X	4353	-0-	-8450	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12432	-0-	-1301	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
09	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
10	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	13264	-0-	-26	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13286	-0-	-447	-0-	13286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3320	-0-	-908	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	3307	2	66	9	Y	60					60
06	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2964	2	28	9	Y	25					85
07	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	2860	2			Y	-0-					85
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					85
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			Y	-0-					85
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6412	2	123	9	Y	112	112	1			85
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					85
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 53,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	652	1	691	2	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	550	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	667	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	650	-0-	-2822	-0-	625	1	25	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	1117	-0-	-2243	-0-	494	1	623	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1481	-0-	-1991	-0-	564	1	917	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1342	-0-	-2130	-0-	551	1	791	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1134	-0-	-1206	-0-	502	1	632	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	634	-0-	-854	-0-	477	1	157	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1100	-0-	-340	-0-	524	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	668	-0-	-820	-0-	497	1	171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	456	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	448	1	7798	2	Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	517	1	5616	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	2220	-0-	-2461	-0-	338	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	497	1	5010	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	115	-0-	-4566	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	522	1	5536	2	Y	-0-					-0-
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	449	1	6188	2	Y	-0-					-0-
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	453	1	7816	2	Y	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	482	1	6218	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3750	-0-	-931	-0-	406	1	3344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	557	1	5041	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5038	-0-	-58	-0-	498	1	4540	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	557	1	4139	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4885	-0-	-575	-0-	539	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	557	1	4585	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	539	1	4257	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	557	1	4381	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	557	1	4084	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	539	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	557	1	4462	2	Y	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	539	1	4457	2	Y	-0-					-0-
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	557	1	4685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2827	-0-	-2133	-0-	422 58	1 9	2347	2	Y	53	75	1			45
02	4480	X	3133	-0-	-1347	-0-	381 45	1 9	2707	2	Y	41					86
03	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	422 12	1 9	3452	2	Y	11	84	1			13
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	408 50	1 9	3751	2	Y	45	58	1			-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	422 15	1 9	3742	2	Y	14					14
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	408 42	1 9	3418	2	Y	38	47	1			5
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	422 13	1 9	4004	2	Y	12	1	1			16
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	422 26	1 9	4024	2	Y	24	39	1			1
09	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	408 26	1 9	3382	2	Y	24	1	1			24
10	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	422 24	1 9	3847	2	Y	22	46	1			-0-
11	4320	X	4102	-0-	-218	-0-	408 12	1 9	3682	2	Y	11					11
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	422 30	1 9	4463	2	Y	27	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 7H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5402	-0-	-2875	-0-	5181	2	221	9	N	201	187	1			24
02	7308	X	6973	-0-	-335	-0-	192	1	6733	2	N	44					68
							48	9									
03	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	239	1	7651	2	N	132					200
							145	9									
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	231	1	5967	2	N	68	185	1			83
							75	9									
05	7657	X	6987	-0-	-670	-0-	239	1	6676	2	N	65					148
							72	9									
06	7770	X	7126	-0-	-644	-0-	191	1	6863	2	N	65	189	1			24
							72	9									
07	8029	X	7245	-0-	-784	-0-	197	1	6975	2	N	66					90
							73	9									
08	8029	X	6956	-0-	-1073	-0-	197	1	6697	2	N	56					146
							62	9									
09	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	191	1	6361	2	N	2					148
							2	9									
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	242	1	7890	2	N	66	182	1			32
							73	9									
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	231	1	8014	2	N	-0-					32
*12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	240	1	7991	2	N	75					107
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 86,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

WCCO 5 WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	376	1	5242	2	Y	150	203	1			98
							165	9									
02	6216	X	5415	-0-	-801	-0-	350	1	5062	2	Y	3					101
							3	9									
03	6696	X	6113	-0-	-583	-0-	388	1	5717	2	Y	7					108
							8	9									
04	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	375	1	5603	2	Y	5					113
							6	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	388	1	5790	2	Y	27					140
							30	9									
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	375	1	5566	2	Y	127	199	1			68
							140	9									
07	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	388	1	5688	2	Y	25					93
							28	9									
08	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	388	1	5551	2	Y	55					148
							61	9									
09	6090	X	4202	-0-	-1888	-0-	375	1	3787	2	Y	36					184
							40	9									
10	6293	X	1695	-0-	-4598	-0-	388	1	1187	2	Y	109	190	1			103
							120	9									
11	6090	X	2005	-0-	-4085	-0-	375	1	1630	2	Y	-0-					103
12	6107	X	1998	-0-	-4109	-0-	388	1	1610	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 57,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 WELL #: 8H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	755 276	1 9	5069	2	Y	251	210	1			61
02	5432	X	4649	-0-	-783	-0-	904 13	1 9	3732	2	Y	12					73
03	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	516 46	1 9	5104	2	Y	42					115
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	500 40	1 9	5289	2	Y	36					151
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	516 21	1 9	5362	2	Y	19					170
06	5910	X	5179	-0-	-731	-0-	540 48	1 9	4591	2	Y	44	188	1			26
07	6014	X	5295	-0-	-719	-0-	558 30	1 9	4707	2	Y	27					53
08	6014	X	4651	-0-	-1363	-0-	558 31	1 9	4062	2	Y	28					81
09	5820	X	3046	-0-	-2774	-0-	540 22	1 9	2484	2	Y	20	101	1			-0-
10	5890	X	5048	-0-	-842	-0-	513	1	4535	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4137	-0-	-1053	-0-	499	1	3638	2	Y	-0-					-0-
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	515	1	3547	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6612	-0-	-952	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6319	-0-	-849	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7241	-0-	-439	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6829	-0-	-642	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6955	-0-	-516	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6369	-0-	-861	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	266	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5464	-0-	-668	-0-	241	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	267	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6014	-0-	-556	-0-	258	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6036	-0-	-598	-0-	267	1	5769	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	258	1	5669	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	267	1	5829	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	267	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	258	1	5759	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	267	1	5820	2	N	-0-					-0-
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	258	1	6005	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6076	-0-	-155	-0-	232	1	5844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1970	-0-	-850	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2408	-0-	-444	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
08	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
09	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1555	-0-	-5699	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5771	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5549	-0-	-121	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5447	-0-	-103	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5260	-0-	-290	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	5538	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6253	-0-	-2837	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	4154	-0-	-5239	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8049	-0-	-1041	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7915	-0-	-1478	-0-	127	1	7788	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5535	-0-	-2928	-0-	68	1	5467	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6734	-0-	-1306	-0-	99	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6251	-0-	-2057	-0-	88	1	6163	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6195	-0-	-1845	-0-	85	1	6110	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6176	-0-	-1729	-0-	88	1	6088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	110	1	6283	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	2	N	-0-					-0-
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	127	1	8022	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	891	-0-	-5495	-0-	68	1	823	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	56	-0-	-6124	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	6386	X	4624	-0-	-1762	-0-	88	1	4536	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	2521	-0-	-3659	-0-	85	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	1303	-0-	-5083	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10770	-0-	-2054	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12947	-0-	-1251	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12435	-0-	-1335	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12877	-0-	-1352	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12964	-0-	-806	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
07	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13489	-0-	-151	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	13018	-0-	-182	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13321	-0-	-319	-0-	13321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 19H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	9874	-0-	-2619	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9082	-0-	-2454	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	2444	-0-	-10328	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	4553	-0-	-7807	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	6900	-0-	-5345	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	5751	-0-	-3969	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	3923	-0-	-6121	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5184	-0-	-1506	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	216	1	5452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 39H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	6157	-0-	-423	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6173	-0-	-1112	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6155	-0-	-895	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	5631	-0-	-1623	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	5389	-0-	-1631	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	5443	-0-	-1377	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	1423	-0-	-4727	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			Y	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			Y	-0-					-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8184	-0-	-155	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	4424	-0-	-3108	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	417	-0-	-7426	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	4292	-0-	-3628	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	4311	-0-	-3873	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	3387	-0-	-4533	-0-	171	1	3216	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3090	-0-	-1808	-0-	348	1	2742	2	Y	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	4914	2	Y	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	342	1	5743	2	Y	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	351	1	4468	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	3291	-0-	-1809	-0-	335	1	2956	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	2719	-0-	-3574	-0-	351	1	2368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2192	-0-	-508	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	267	-0-	-3019	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	2968	X	241	-0-	-2727	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	2728	X	267	-0-	-2461	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	258	-0-	-792	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	157	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	131	1	210	2	N	-0-					-0-
07	279	X	13	-0-	-266	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	70	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	102	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	90	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	88	1	11536	2	N	-0-					-0-
12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	91	1	12225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6430	-0-	-421	-0-	331	1	6093	2	Y	5					15
							6	9									
02	6188	X	4894	-0-	-1294	-0-	276	1	4601	2	Y	15					30
							17	9									
03	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	353	1	5622	2	Y	1					31
							1	9									
04	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	334	1	5335	2	Y	7	20	1			18
							8	9									
05	6417	X	4986	-0-	-1431	-0-	348	1	4621	2	Y	15					33
							17	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	342	1	6084	2	Y	9					42
							10	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	353	1	5816	2	Y	-0-					42
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	353	1	6107	2	Y	44	56	1			30
							48	9									
09	6450	X	5645	-0-	-805	-0-	342	1	5302	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
10	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	353	1	5476	2	Y	2					32
							2	9									
11	6450	X	5684	-0-	-766	-0-	342	1	5338	2	Y	4					36
							4	9									
12	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	353	1	5858	2	Y	3					39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 70,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-		588	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-		480	1	2427	2	Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-		671	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		516	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		579	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2873	-0-	-157	-0-		549	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2111	-0-	-1020	-0-		578	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1159	-0-	-1972	-0-		515	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-		534	1	2569	2	Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-		466	1	2877	2	Y	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-		460	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-		472	1	2753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5296	-0-	-222	-0-		5296	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4586	-0-	-398	-0-		4586	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5349	-0-	-138	-0-		5243	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
04	5310	X	4948	-0-	-362	-0-		4948	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5144	-0-	-157	-0-		5144	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4931	-0-	-259	-0-		4931	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5214	-0-	-149	-0-		5214	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5042	-0-	-321	-0-		5042	2			Y	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-		5063	2			Y	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-		5305	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4950	-0-	-90	-0-		4950	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5096	-0-	-143	-0-		5096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6383	-0-	-623	-0-		267	1	6116	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	4365	-0-	-1963	-0-		241	1	4124	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6346	-0-	-288	-0-		267	1	6079	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6184	-0-	-236	-0-		258	1	5926	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4519	-0-	-2115	-0-		267	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5087	-0-	-1093	-0-		258	1	4829	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5561	-0-	-825	-0-		267	1	5294	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-		400	1	4121	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5258	-0-	-922	-0-		342	1	4916	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5327	-0-	-222	-0-		353	1	4974	2	Y	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-		342	1	5097	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5122	-0-	-427	-0-		353	1	4769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11775	-0-		-1493	-0-	11775	2			Y	-0-					-0-
02	11984	X	10896	-0-		-1088	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
03	12462	X	9290	-0-		-3172	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
04	12060	X	4075	-0-		-7985	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
05	12295	X	12295	-0-		-0-	-0-	12295	2			Y	-0-					-0-
06	11670	X	9498	-0-		-2172	-0-	103	1	9395	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	11864	-0-		-195	-0-	353	1	11511	2	Y	-0-					-0-
08	12307	X	11931	-0-		-376	-0-	220	1	11711	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10515	-0-		-1395	-0-	258	1	10257	2	Y	-0-					-0-
10	12307	X	8844	-0-		-3463	-0-	267	1	8577	2	Y	-0-					-0-
11	11550	X	8744	-0-		-2806	-0-	258	1	8486	2	Y	-0-					-0-
12	11935	X	10230	-0-		-1705	-0-	267	1	9963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9861	-0-		-90	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7766	-0-		-1110	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-		-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-
04	10038	X	10038	-0-		-0-	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-
05	10507	X	10507	-0-		-0-	-0-	10437	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	10525	X	10525	-0-		-0-	-0-	10525	2			Y	-0-					-0-
07	11386	X	11386	-0-		-0-	-0-	11386	2			Y	-0-					-0-
08	11021	X	11021	-0-		-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
09	10057	X	10057	-0-		-0-	-0-	9995	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
10	9951	X	9849	-0-		-102	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
11	9630	X	9428	-0-		-202	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
12	9951	X	9481	-0-		-470	-0-	9423	2	58	9	Y	53					53

TOTAL GAS PROD: 120,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WCCO 1 WELL #: 27H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-		-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-		-0-	-0-	241	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-		-0-	-0-	267	1	6292	2	N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-		-0-	-0-	258	1	6151	2	N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-		-0-	-0-	267	1	6571	2	N	-0-					-0-
06	6358	X	6358	-0-		-0-	-0-	258	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-		-0-	-0-	267	1	6004	2	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-		-0-	-0-	267	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-		-0-	-0-	258	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5673	-0-		-0-	-0-	267	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-	258	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-		-0-	-0-	267	1	5364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 28H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 29H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 39H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8205	-0-	-699	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8865	-0-	-528	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8931	-0-	-159	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8292	-0-	-588	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8944	-0-	-294	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9091	-0-	-147	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8271	-0-	-669	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7328	-0-	-1462	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
*12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 45H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6649	-0-		-667	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
02	6608	X	6062	-0-		-546	-0-	6062	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	6889	-0-		-427	-0-	6889	2		N	-0-			-0-
04	6780	X	6084	-0-		-696	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	6617	-0-		-389	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
06	6660	X	6404	-0-		-256	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
07	6882	X	6438	-0-		-444	-0-	6438	2		N	-0-			-0-
08	6882	X	6563	-0-		-319	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
*09	6260	X	6260	-0-		-0-	-0-	6260	2		N	-0-			-0-
*10	6350	X	6350	-0-		-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
*11	6186	X	6186	-0-		-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-
*12	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-	6408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

01	7	X	-0-	-0-		-7	-0-				N	-0-			-0-
02	7	X	-0-	-0-		-7	-0-				N	-0-			-0-
03	3	X	-0-	-0-		-3	-0-				N	-0-			-0-
04	3	X	-0-	-0-		-3	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	2562	-0-	-4158	-0-	436	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	775	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	546	1	6588	2	N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	463	1	2659	2	N	-0-					-0-
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	687	1	6628	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6041	-0-	-1337	-0-	630	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	700	1	7492	2	N	-0-					-0-
09	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	425	1	8893	2	N	-0-					-0-
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	376	1	9943	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	305	1	6684	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4545	-0-	-2926	-0-	341	1	4204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5755	-0-	-321	-0-	723 12	1 9	5020	2	Y	11					11
02	5488	X	3662	-0-	-1826	-0-	647	1	3015	2	Y	-0-					11
03	6076	X	2412	-0-	-3664	-0-	745	1	1667	2	Y	-0-					11
04	5880	X	954	-0-	-4926	-0-	787 24	1 9	143	2	Y	22	22	1			11
05	6076	X	2174	-0-	-3902	-0-	785	1	1389	2	Y	-0-					11
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	705	1	5726	2	Y	-0-					11
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	769	1	4656	2	Y	-0-					11
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	672	1	5690	2	Y	-0-					11
09	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	709	1	4233	2	Y	-0-					11
10	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	765	1	4385	2	Y	-0-					11
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	716	1	5639	2	Y	-0-					11
12	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	650	1	5211	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 55,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8764	-0-	-753	-0-	112 12	1 9	8640	2	Y	11					29
02	8596	X	8511	-0-	-85	-0-	111	1	8400	2	Y	-0-					29
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	94	1	9992	2	Y	-0-					29
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	25 33	1 9	10117	2	Y	30	48	1			11
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	53	1	9582	2	Y	-0-					11
06	9750	X	8041	-0-	-1709	-0-	107	1	7934	2	Y	-0-					11
07	10199	X	8715	-0-	-1484	-0-	69	1	8646	2	Y	-0-					11
08	10199	X	8362	-0-	-1837	-0-	167	1	8195	2	Y	-0-					11
09	9870	X	8668	-0-	-1202	-0-	103	1	8565	2	Y	-0-					11
10	9641	X	8479	-0-	-1162	-0-	74	1	8405	2	Y	-0-					11
11	8430	X	7533	-0-	-897	-0-	96	1	7437	2	Y	-0-					11
12	8959	X	7989	-0-	-970	-0-	189	1	7800	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 104,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	5084	-0-	-40	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4948	-0-	-602	-0-	4913	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5735	X	4961	-0-	-774	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5046	-0-	-504	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5035	-0-	-266	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DCCO 2 WELL #: 63H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9197	-0-	-847	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8033	-0-	-1039	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7818	-0-	-2009	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7166	-0-	-2314	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8355	-0-	-1410	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8565	-0-	-345	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8887	-0-	-10	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8422	-0-	-158	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
*11	8040	X	7879	-0-	-161	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
*12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7041	-0-	-833	-0-	214	1	6827	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	6384	-0-	-224	-0-	173	1	6211	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	186	1	5584	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	180	1	6659	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6244	-0-	-1041	-0-	197	1	6047	2	N	-0-			-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	121	1	6746	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	116	1	6572	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	142	1	6624	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6590	-0-	-280	-0-	111	1	6479	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6839	-0-	-260	-0-	69	1	6770	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	140	1	6435	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6758	-0-	-62	-0-	141	1	6617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	334	1	4229	2	Y	-0-			-0-
02	3976	X	3899	-0-	-77	-0-	360	1	3539	2	Y	-0-			-0-
03	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	411	1	2999	2	Y	-0-			-0-
04	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	468	1	2771	2	Y	-0-			-0-
05	4402	X	3265	-0-	-1137	-0-	508	1	2757	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	3272	-0-	-988	-0-	490	1	2782	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	2486	-0-	-1823	-0-	489	1	1997	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	514	1	2476	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	511	1	2736	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	573	1	2370	2	Y	-0-			-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	535	1	2851	2	Y	-0-			-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	538	1	3261	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2802	-0-	-1445	-0-	755	1	2047	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	2666	-0-	-1170	-0-	682	1	1984	2	N	-0-			-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	755	1	3522	2	N	-0-			-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	731	1	5407	2	N	-0-			-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	755	1	4789	2	N	-0-			-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	731	1	5354	2	N	-0-			-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	755	1	4512	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	2431	-0-	-2529	-0-	755	1	1676	2	N	-0-			-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	731	1	4983	2	N	-0-			-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	755	1	5251	2	N	-0-			-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	731	1	4865	2	N	-0-			-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	755	1	4780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7368	-0-	-568	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5774	-0-	-1394	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7010	-0-	-490	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7356	-0-	-239	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5652	-0-	-1488	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6635	-0-	-619	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	1814	-0-	-5533	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	138	-0-	-6972	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	4969	-0-	-1451	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12783	-0-	-578	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11553	-0-	-431	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12503	-0-	-217	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12508	-0-	-481	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12308	-0-	-681	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12383	-0-	-606	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11511	-0-	-999	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11887	-0-	-606	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11827	-0-	-143	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11964	-0-	-405	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6526	-0-	-614	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6654	-0-	-426	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6210	-0-	-1106	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5749	-0-	-1567	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6411	-0-	-459	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6420	-0-	-679	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10899	-0-	-199	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9708	-0-	-316	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10101	-0-	-639	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10384	-0-	-714	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9736	-0-	-824	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9847	-0-	-910	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9335	-0-	-775	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9666	-0-	-719	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9479	-0-	-271	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9718	-0-	-140	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8601	-0-	-639	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9062	-0-	-838	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9641	-0-	-372	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9023	-0-	-607	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9581	-0-	-60	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8930	-0-	-400	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9423	-0-	-218	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9608	-0-	-157	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	22341	-0-	-2397	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	20286	-0-	-1946	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23111	-0-	-1255	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22134	-0-	-1326	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	23017	-0-	-822	-0-	23017	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	22163	-0-	-217	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	22686	-0-	-440	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	21868	-0-	-1258	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	21731	-0-	-529	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	22446	-0-	-556	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	22036	-0-	-134	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	22264	-0-	-428	-0-	22264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	17165	-0-	-319	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14542	-0-	-1194	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15337	-0-	-1961	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16859	-0-	-377	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	16061	-0-	-559	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16548	-0-	-905	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16380	-0-	-1073	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15511	-0-	-1379	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16241	-0-	-623	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	15565	-0-	-485	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	15993	-0-	-561	-0-	15993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1776	-0-	-2006	-0-	253	1	1523	2	N	-0-					5
02	3416	X	1059	-0-	-2357	-0-	233	1	805	2	N	19	19	1			5
							21	9									
03	3782	X	1214	-0-	-2568	-0-	267	1	947	2	N	-0-					5
04	2880	X	1324	-0-	-1556	-0-	255	1	1069	2	N	-0-					5
05	2201	X	1288	-0-	-913	-0-	263	1	1025	2	N	-0-					5
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	258	1	3319	2	N	-0-					5
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	266	1	1336	2	N	-0-					5
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					5
09	3570	X	1596	-0-	-1974	-0-	258	1	1338	2	N	-0-					5
10	3689	X	1250	-0-	-2439	-0-	267	1	983	2	N	-0-					5
11	3570	X	1608	-0-	-1962	-0-	251	1	1357	2	N	-0-					5
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	264	1	1634	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	2976	2	81	9	N	74	74	1			-0-
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
05	2996	N	2913	-0-	-83	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	N	13					13
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					13
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					13
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	16	1			13

TOTAL GAS PROD: 30,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7340	-0-	-1650	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6546	-0-	-1574	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7290	-0-	-1328	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7162	-0-	-123	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6647	-0-	-373	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6978	-0-	-183	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7983	-0-	-529	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8743	-0-	-347	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8672	-0-	-566	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8530	-0-	-350	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8481	-0-	-695	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8613	-0-	-563	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8186	-0-	-544	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8442	-0-	-78	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5613	-0-	-295	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6396	-0-	-145	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6278	-0-	-52	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6480	-0-	-61	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6134	-0-	-196	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5362	-0-	-38	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5144	2	57	9	Y	52	51	1			1
09	5370	X	4828	-0-	-542	-0-	4800	2	28	9	Y	25	1	1			25
10	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			Y	-0-					25
11	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-					25
12	5208	X	4500	-0-	-708	-0-	4500	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12925	-0-	-33	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-
02	11648	X	11619	-0-	-29	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
03	12989	X	12877	-0-	-112	-0-	12877	2			Y	-0-					-0-
04	12570	X	12555	-0-	-15	-0-	12496	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	12989	X	12664	-0-	-325	-0-	12664	2			Y	-0-					-0-
06	12510	X	11790	-0-	-720	-0-	11790	2			Y	-0-					-0-
07	12989	X	12102	-0-	-887	-0-	12102	2			Y	-0-					-0-
08	12989	X	12485	-0-	-504	-0-	12402	2	83	9	Y	75	74	1			1
09	12570	X	11703	-0-	-867	-0-	11703	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	12679	X	12187	-0-	-492	-0-	12187	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	12203	-0-	-290	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 38H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4572	-0-	-496	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			Y	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5858	-0-	-342	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5726	-0-	-319	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5567	-0-	-253	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5700	-0-	-159	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					2
02	5180	X	4768	-0-	-412	-0-	231	1	4537	2	Y	-0-					2
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	260	1	5047	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
04	5250	X	5227	-0-	-23	-0-	257	1	4970	2	Y	-0-					2
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	267	1	5151	2	Y	-0-					2
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	254	1	4856	2	Y	-0-					2
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	267	1	5278	2	Y	-0-					2
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5224	2	Y	-0-					2
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	258	1	5331	2	Y	-0-					2
10	5549	X	5108	-0-	-441	-0-	266	1	4842	2	Y	-0-					2
11	5370	X	4965	-0-	-405	-0-	255	1	4710	2	Y	-0-					2
12	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	267	1	5132	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 63,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7489	-0-	-463	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8553	2	40	9	N	36	36	1			-0-
05	8401	X	5115	-0-	-3286	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	4541	-0-	-3529	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8261	-0-	-319	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7858	-0-	-1082	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8130	-0-	-1108	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9657	-0-	-2123	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7932	-0-	-2512	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6121	-0-	-5411	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	5521	-0-	-5639	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	110	1	11803	2	N	-0-					-0-
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	341	1	10968	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10657	-0-	-906	-0-	341	1	10316	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10755	-0-	-1155	-0-	330	1	10425	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10859	-0-	-1448	-0-	341	1	10518	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	10306	-0-	-1604	-0-	330	1	9976	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10607	-0-	-708	-0-	341	1	10266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7091	-0-	-245	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7367	-0-	-321	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6548	-0-	-1042	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6741	-0-	-1102	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6384	-0-	-756	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8103	-0-	-329	-0-	8103	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7532	X	7354	-0-	-178	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7909	-0-	-399	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7727	-0-	-223	-0-	7676	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	8215	X	7826	-0-	-389	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7301	-0-	-589	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	8094	-0-	-59	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7949	-0-	-49	-0-	7908	2	41	9	Y	37	36	1			1
09	7740	X	7510	-0-	-230	-0-	7510	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	8091	X	7730	-0-	-361	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7490	-0-	-340	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	9000	-0-	-52	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	8947	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8840	-0-	-212	-0-	8840	2			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8706	-0-	-54	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	8831	-0-	-221	-0-	8831	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8807	-0-	-152	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
09	8700	X	8510	-0-	-190	-0-	8510	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	8729	-0-	-261	-0-	8729	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	8364	-0-	-336	-0-	8364	2			Y	-0-					-0-
12	8835	X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	557	1	3339	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	503	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	557	1	3734	2	Y	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	539	1	3409	2	Y	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	557	1	3280	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	539	1	3286	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	557	1	2510	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	1025	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	540	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	558	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2881	2	Y	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	558	1	3075	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 17H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7877	-0-	-1268	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6578	-0-	-1682	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8401	-0-	-496	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8262	-0-	-170	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8066	-0-	-366	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
*10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
*12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 WELL #: 18H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9233	-0-	-315	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7541	-0-	-1083	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9132	-0-	-378	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9255	-0-	-572	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8749	-0-	-191	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8910	-0-	-514	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
*09	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
*10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
*11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
*12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8969	-0-	-610	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7799	-0-	-853	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8367	-0-	-453	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8206	-0-	-464	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8173	-0-	-538	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8365	-0-	-129	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1777	-0-	-1943	-0-	1777	2			N	-0-	6	1			-0-
02	3360	X	1601	-0-	-1759	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	734	2	46	9	N	42	42	1			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16837	-0-	-926	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15245	-0-	-743	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16640	-0-	-720	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16080	-0-	-660	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15984	-0-	-1128	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15980	-0-	-340	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15791	-0-	-1073	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15933	-0-	-147	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	16372	-0-	-151	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15913	-0-	-227	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16407	-0-	-271	-0-	16407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14794	-0-	-520	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13183	-0-	-649	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14939	-0-	-313	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14033	-0-	-727	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14119	-0-	-1040	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12682	-0-	-1778	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12999	-0-	-1943	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13100	-0-	-1842	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13508	-0-	-532	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13963	-0-	-142	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
12	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10366	-0-		-639	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9259	-0-		-541	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10122	-0-		-449	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9586	-0-		-524	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9534	-0-		-820	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9410	-0-		-610	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9949	-0-		-312	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9140	-0-		-997	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9289	-0-		-311	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9272	-0-		-679	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9582	-0-		-48	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9787	-0-		-164	-0-	9787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8059	X	8059	-0-		-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7264	-0-		-16	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-		-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-		-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8171	X	8171	-0-		-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	7907	X	7907	-0-		-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	8150	X	8150	-0-		-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8047	-0-		-137	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7496	-0-		-424	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7583	-0-		-601	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7475	-0-		-445	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7607	-0-		-546	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1919	-0-		-2173	-0-	267	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	241	-0-		-3595	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	4247	X	267	-0-		-3980	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	4110	X	258	-0-		-3852	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	4247	X	296	-0-		-3951	-0-	267	1	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	127	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	279	X	23	-0-		-256	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-		-0-	-0-	124	1	923	2	N	-0-					-0-
09	5954	X	5954	-0-		-0-	-0-	205	1	5749	2	N	-0-					-0-
10	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	267	1	4714	2	N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-	258	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	267	1	4393	2	N	28					28
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 27,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13881	-0-	-999	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13153	-0-	-259	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14475	-0-	-312	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12642	-0-	-1668	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13722	-0-	-879	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13669	-0-	-431	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13884	-0-	-686	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13835	-0-	-642	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13257	-0-	-423	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13620	-0-	-516	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	13178	-0-	-502	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13563	-0-	-325	-0-	13563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	13300	-0-	-123	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12113	-0-	-757	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13079	-0-	-313	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13061	-0-	-889	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12928	-0-	-572	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13172	-0-	-778	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12978	-0-	-192	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
12	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8935	2	84	9	Y	76	75	1			1
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			Y	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			Y	-0-					-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	243	1	4196	2	Y	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	142	1	7789	2	Y	-0-					-0-
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	53	1	10469	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			Y	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10746	2	36	9	Y	33					33

TOTAL GAS PROD: 101,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	267	-0-	-322	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
02	532	X	295	-0-	-237	-0-	241	1	54	9	Y	49	48	1			1
03	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	X	258	-0-	-462	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
05	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
06	330	X	258	-0-	-72	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
07	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	258	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	267	1	64	9	Y	58	58	1			-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	267	1	905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
05	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	14153	-0-	-37	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14537	-0-	-126	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14502	-0-	-161	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13085	-0-	-1105	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13541	-0-	-1122	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13834	-0-	-705	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 89H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	11089	-0-	-40	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9316	-0-	-736	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10406	-0-	-334	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
07	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10731	-0-	-398	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10297	-0-	-473	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10250	-0-	-879	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10046	-0-	-364	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10543	-0-	-183	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					8
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					8
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	2	51	9	Y	46	54	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5420	-0-	-320	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5887	-0-	-127	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5415	-0-	-585	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5840	-0-	-50	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
03	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
04	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
05	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
06	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
07	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12408	-0-	-1945	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
10	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
11	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11450	-0-	-237	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10056	-0-	-500	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10542	-0-	-1021	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10181	-0-	-1009	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11136	-0-	-396	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10009	-0-	-1061	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10170	-0-	-959	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10209	-0-	-920	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9868	-0-	-902	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10174	-0-	-955	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9737	-0-	-283	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9978	-0-	-221	-0-	9978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8393	-0-		-318		-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7358	-0-		-454		-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8534	-0-		-115		-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7923	-0-		-357		-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8440	-0-		-23		-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8047	-0-		-203		-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7897	-0-		-628		-0-	7897	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6551	-0-		-1974		-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7969	-0-		-191		-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7774	-0-		-658		-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7534	-0-		-506		-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7850	-0-		-396		-0-	7850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7592	-0-		-344		-0-	626	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6563	-0-		-605		-0-	559	1	6004	2	N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-		-0-		-0-	609	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6356	-0-		-994		-0-	576	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6076	-0-		-1519		-0-	666	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6688	-0-		-872		-0-	639	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6866	-0-		-946		-0-	655	1	6211	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6145	-0-		-1667		-0-	646	1	5499	2	N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-		-0-		-0-	631	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6246	-0-		-667		-0-	647	1	5599	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6427	-0-		-263		-0-	620	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3751	-0-		-3255		-0-	629	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5506	-0-		-942		-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5141	-0-		-683		-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6120	-0-		-328		-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6124	-0-		-56		-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6028	-0-		-358		-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5269	-0-		-641		-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5706	-0-		-618		-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5777	-0-		-547		-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5796	-0-		-324		-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5993	-0-		-21		-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-		-0-		-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5957	-0-		-26		-0-	5957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9748	-0-	-513	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8413	-0-	-855	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9997	-0-	-264	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9010	-0-	-650	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8675	-0-	-1307	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	2412	-0-	-7570	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6860	-0-	-2680	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8361	-0-	-639	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5543	-0-	-673	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6448	-0-	-124	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4625	-0-	-1705	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	546	-0-	-5995	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	148	1	8800	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5797	-0-	-1399	-0-	168	1	5629	2	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	184	1	8286	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	7724	-0-	-796	-0-	138	1	7586	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	125	1	8060	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	74	1	7800	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8412	-0-	-51	-0-	131	1	8206	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	132	1	8442	2	Y	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	68	1	7935	2	Y	-0-					-0-
10	8401	X	7709	-0-	-692	-0-	53	1	7656	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	66	1	7083	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7414	-0-	-1173	-0-	143	1	7220	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 94,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 90H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10284	-0-	-783	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9487	-0-	-425	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10257	-0-	-655	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9891	-0-	-189	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10088	-0-	-421	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9811	-0-	-359	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10035	-0-	-474	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8365	-0-	-1896	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9651	-0-	-486	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9383	-0-	-427	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	2			Y	-0-	4	1			17
02	8596	X	7940	-0-	-656	-0-	7940	2			Y	-0-					17
03	9517	X	656	-0-	-8861	-0-	656	2			Y	-0-					17
04	9180	X	4382	-0-	-4798	-0-	4382	2			Y	-0-					17
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	65	65	1			17
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					17
07	8804	X	8257	-0-	-547	-0-	8257	2			Y	-0-					17
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			Y	-0-					17
09	9270	X	7658	-0-	-1612	-0-	7602	2	56	9	Y	51	51	1			17
10	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7764	2			Y	-0-					17
11	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	6769	2			Y	-0-					17
12	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6783	2	51	9	Y	46	46	1			17

TOTAL GAS PROD: 76,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7487	-0-	-1348	-0-	7487	2			Y	-0-					-0-
02	7980	X	7294	-0-	-686	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7795	-0-	-1009	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7746	-0-	-774	-0-	7746	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8200	-0-	-604	-0-	8200	2			Y	-0-					-0-
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	4711	-0-	-3380	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	5445	-0-	-2770	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	5843	-0-	-2167	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	5807	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			Y	-0-					50
02	7364	X	6804	-0-	-560	-0-	6718	2	86	9	Y	78	86	1			42
03	8153	X	7963	-0-	-190	-0-	7963	2			Y	-0-	2	1			40
04	7890	X	7645	-0-	-245	-0-	7645	2			Y	-0-					40
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			Y	-0-					40
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					40
07	7967	X	7719	-0-	-248	-0-	7719	2			Y	-0-					40
08	7967	X	7717	-0-	-250	-0-	7612	2	105	9	Y	95	87	1			48
09	7860	X	7654	-0-	-206	-0-	7654	2			Y	-0-	1	1			47
10	8122	X	7412	-0-	-710	-0-	7412	2			Y	-0-					47
11	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	7412	2			Y	-0-					47
12	7905	X	7789	-0-	-116	-0-	7738	2	51	9	Y	46	46	1			47

TOTAL GAS PROD: 91,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	557	-0-	-3411	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	2716	X	503	-0-	-2213	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
05	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
06	540	X	539	-0-	-1	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	557	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	539	1	3657	2	Y	-0-					-0-
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	557	1	1624	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	539	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3118	-0-	-1129	-0-	557	1	2561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11112	-0-	-451	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10102	-0-	-286	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10952	-0-	-394	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10006	-0-	-974	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9619	-0-	-1603	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9025	-0-	-1805	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9242	-0-	-1949	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9235	-0-	-1708	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8855	-0-	-1165	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8738	-0-	-292	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9011	-0-	-227	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 WELL #: 3H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3946	-0-	846	846	678	1	3268	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3683	-0-	883	1729	617	1	3066	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3292	-0-	192	1921	813	1	2479	2	Y	-0-			-0-
04	5154	X	3233	-0-	-1921	-0-	788	1	2445	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	820	1	1649	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	1135	-0-	-1835	-0-	749	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	741	1	2262	2	Y	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	709	1	2595	2	Y	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	737	1	2821	2	Y	-0-			-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	761	1	1958	2	Y	-0-			-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	734	1	1512	2	Y	-0-			-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	734	1	1191	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-			-0-
03	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
04	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-			-0-
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-			-0-
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-			-0-
08	2914	X	1130	-0-	-1784	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	147	-0-	-2673	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-			-0-
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-			-0-
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-			-0-
04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	5421	-0-	-2639	-0-	5421	2			N	-0-			-0-
09	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-			-0-
10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-			-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

01	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	755	1	6628	2	Y	89	89	1			79
							98	9									
02	7252	X	7210	-0-	-42	-0-	682	1	6528	2	Y	-0-					79
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	755	1	7373	2	Y	-0-					79
04	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	731	1	6455	2	Y	-0-					79
05	7998	X	6237	-0-	-1761	-0-	735	1	5502	2	Y	-0-					79
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	731	1	7578	2	Y	32					111
							35	9									
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	755	1	7436	2	Y	47	79	1			79
							52	9									
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	755	1	7623	2	Y	-0-					79
09	8340	X	8072	-0-	-268	-0-	731	1	7341	2	Y	-0-					79
10	8618	X	6600	-0-	-2018	-0-	755	1	5743	2	Y	93	93	1			79
							102	9									
11	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	731	1	6751	2	Y	-0-					79
12	8370	X	7765	-0-	-605	-0-	755	1	7010	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 91,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

01	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	10551	-0-	-341	-0-	10454	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	12059	X	10867	-0-	-1192	-0-	10852	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	11670	X	11177	-0-	-493	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
05	11687	X	11568	-0-	-119	-0-	11568	2			Y	-0-					-0-
06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11260	2	64	9	Y	58	57	1			1
07	11687	X	11337	-0-	-350	-0-	11337	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	11563	X	10785	-0-	-778	-0-	10760	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			Y	-0-					-0-
10	11687	X	11666	-0-	-21	-0-	11666	2			Y	-0-					-0-
11	11310	X	11234	-0-	-76	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
12	11997	X	11679	-0-	-318	-0-	11613	2	66	9	Y	60	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 88H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12142	-0-	-568	-0-	12142	2			Y	-0-					-0-
02	11452	X	10779	-0-	-673	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			Y	-0-					-0-
04	12030	X	11042	-0-	-988	-0-	11042	2			Y	-0-					-0-
05	12431	X	11143	-0-	-1288	-0-	11143	2			Y	-0-					-0-
06	11760	X	11139	-0-	-621	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11462	-0-	-473	-0-	11462	2			Y	-0-					-0-
08	11563	X	11448	-0-	-115	-0-	11448	2			Y	-0-					-0-
09	11130	X	11075	-0-	-55	-0-	11045	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	11335	2			Y	-0-					-0-
11	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11446	-0-	-24	-0-	11446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	267	1	4744	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4792	-0-	-388	-0-	241	1	4551	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	267	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	267	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4428	-0-	-702	-0-	258	1	4170	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	267	1	4365	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	267	1	4387	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4218	-0-	-972	-0-	258	1	3960	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3297	-0-	-1632	-0-	267	1	3030	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	258	1	3623	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3229	-0-	-1421	-0-	267	1	2962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	10	-0-	-8732	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	721	-0-	-7175	-0-	228	1	493	2	N	-0-					-0-
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	372	1	12032	2	N	-0-					-0-
04	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	360	1	11294	2	N	-0-					-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	372	1	10303	2	N	-0-					-0-
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	360	1	8346	2	N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	372	1	8839	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7729	-0-	-1013	-0-	372	1	7357	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7553	-0-	-907	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7122	-0-	-1620	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	354	-0-	-8106	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5864	-0-	-2878	-0-	288	1	5576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	755 6	1 9	5602	2	N	5					5
02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	682 1	1 9	4437	2	N	1					6
03	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	755	1	5619	2	N	-0-					6
04	6750	X	5934	-0-	-816	-0-	731	1	5203	2	N	-0-					6
05	6851	X	6166	-0-	-685	-0-	755	1	5411	2	N	-0-					6
06	6180	X	5840	-0-	-340	-0-	731	1	5109	2	N	-0-					6
07	6386	X	6101	-0-	-285	-0-	755	1	5346	2	N	-0-					6
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	755	1	5893	2	N	-0-					6
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	731	1	5561	2	N	-0-					6
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	755	1	5495	2	N	-0-					6
11	6420	X	5334	-0-	-1086	-0-	731	1	4603	2	N	-0-					6
12	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	755	1	4135	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 71,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4366	-0-	-58	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4636	-0-	-44	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11191	-0-	-465	-0-	11191	2			Y	-0-					44
02	10528	X	10137	-0-	-391	-0-	10137	2			Y	-0-					44
03	11346	X	11151	-0-	-195	-0-	11151	2			Y	-0-					44
04	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10376	2	101	9	Y	92	93	1			43
05	11346	X	10702	-0-	-644	-0-	10702	2			Y	-0-					43
06	10860	X	10621	-0-	-239	-0-	10621	2			Y	-0-					43
07	11222	X	11064	-0-	-158	-0-	11064	2			Y	-0-					43
08	11160	X	11102	-0-	-58	-0-	11102	2			Y	-0-					43
09	10620	X	10463	-0-	-157	-0-	10463	2			Y	-0-					43
10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			Y	-0-					43
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			Y	-0-					43
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 131,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	348	1	4462	2	Y	-0-					102
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	244	1	3716	2	Y	-0-					102
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	130	1	3582	2	Y	-0-					102
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	213	1	3416	2	Y	-0-					102
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	233	1	2960	2	Y	44	89	1			57
							48	9									
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	169	1	3045	2	Y	-0-					57
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	185	1	3109	2	Y	-0-					57
08	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	205	1	2983	2	Y	23	23	1			57
							25	9									
09	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	140	1	2583	2	Y	-0-					57
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	200	1	2663	2	Y	-0-					57
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	187	1	2760	2	Y	-0-					57
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	209	1	3596	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 41,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	210	1	6319	2	Y	-0-					47
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	260	1	5420	2	Y	-0-					47
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	428	1	3693	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	327	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	325	1	5293	2	Y	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	371	1	5573	2	Y	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	373	1	5834	2	Y	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	353	1	6390	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	400	1	5593	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	358	1	6486	2	Y	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	350	1	5784	2	Y	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	349	1	5492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12178	-0-	-377	-0-	12178	2			Y	-0-					95
02	11424	X	11101	-0-	-323	-0-	11082	2	19	9	Y	17					112
03	12648	X	12040	-0-	-608	-0-	12001	2	39	9	Y	35					147
04	12240	X	9496	-0-	-2744	-0-	9494	2	2	9	Y	2					149
05	12462	X	9476	-0-	-2986	-0-	9476	2			Y	-0-					149
06	11880	X	8548	-0-	-3332	-0-	8509	2	39	9	Y	35	164	1			20
07	12276	X	10001	-0-	-2275	-0-	10001	2			Y	-0-					20
08	12028	X	9089	-0-	-2939	-0-	9089	2			Y	-0-					20
09	9510	X	8631	-0-	-879	-0-	8631	2			Y	-0-					20
10	10013	X	7379	-0-	-2634	-0-	7379	2			Y	-0-					20
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					20
12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 118,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9492	-0-	-273	-0-	9492	2			Y	-0-					7
02	8820	X	8488	-0-	-332	-0-	8474	2	14	9	Y	13					20
03	9920	X	9696	-0-	-224	-0-	9664	2	32	9	Y	29					49
04	9600	X	9070	-0-	-530	-0-	9017	2	53	9	Y	48	97	1			-0-
05	9920	X	9075	-0-	-845	-0-	9075	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	8878	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	9202	-0-	-501	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
08	9703	X	9079	-0-	-624	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8473	-0-	-587	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8661	-0-	-249	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8928	-0-	-279	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3232	-0-	-1790	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					134
02	3836	X	2578	-0-	-1258	-0-	241	1	2337	2	Y	-0-					134
03	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	267	1	1928	2	Y	-0-					134
04	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	258	1	1147	2	Y	2	89	1			47
							2	9									
05	3317	X	267	-0-	-3050	-0-	267	1			Y	-0-					47
06	3120	X	258	-0-	-2862	-0-	258	1			Y	-0-					47
07	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	267	1	920	2	Y	-0-					47
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	2	Y	-0-					47
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	258	1	2640	2	Y	-0-					47
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					47
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					47
12	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	267	1	2694	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9655	-0-	-854	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9022	-0-	-470	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10001	-0-	-198	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9089	-0-	-721	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9393	-0-	-682	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8864	-0-	-826	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9387	-0-	-626	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9282	-0-	-731	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8956	-0-	-134	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12468	-0-	-118	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10990	-0-	-434	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11886	-0-	-762	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11275	-0-	-965	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11456	-0-	-1099	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10893	-0-	-1167	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11281	-0-	-902	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11177	-0-	-696	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10967	-0-	-313	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11234	-0-	-236	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10769	-0-	-151	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10313	-0-	-196	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9096	-0-	-200	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9780	-0-	-512	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9220	-0-	-770	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9581	-0-	-742	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9358	-0-	-632	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9585	-0-	-490	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9483	-0-	-282	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	5737	-0-	-3935	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6042	-0-	-3318	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	5995	-0-	-3584	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15217	-0-	-500	-0-	15002	2	215	9	Y	195	192	1			27
02	14196	X	13364	-0-	-832	-0-	13364	2			Y	-0-					27
03	15500	X	14633	-0-	-867	-0-	14633	2			Y	-0-					27
04	14790	X	13770	-0-	-1020	-0-	13730	2	40	9	Y	36	63	1			-0-
05	15221	X	13682	-0-	-1539	-0-	13682	2			Y	-0-					-0-
06	14730	X	13496	-0-	-1234	-0-	13496	2			Y	-0-					-0-
07	14787	X	14088	-0-	-699	-0-	14088	2			Y	-0-					-0-
08	14632	X	14132	-0-	-500	-0-	14132	2			Y	-0-					-0-
09	13770	X	13760	-0-	-10	-0-	13760	2			Y	-0-					-0-
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			Y	-0-					-0-
11	13680	X	13456	-0-	-224	-0-	13456	2			Y	-0-					-0-
12	14229	X	13759	-0-	-470	-0-	13759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9478	-0-	-256	-0-	9478	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-
05	9765	X	9238	-0-	-527	-0-	9238	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	8789	-0-	-391	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8978	-0-	-136	-0-	8978	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	9061	-0-	-177	-0-	9061	2			Y	-0-					-0-
09	8940	X	8891	-0-	-49	-0-	8891	2			Y	-0-					-0-
10	9238	X	9017	-0-	-221	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
11	8790	X	8667	-0-	-123	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8662	-0-	-514	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9604	-0-	-533	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8731	-0-	-341	-0-	8696	2	35	9	Y	32	31	1			1
03	9796	X	9560	-0-	-236	-0-	9560	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	9247	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	9465	-0-	-207	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9642	-0-	-30	-0-	9642	2			Y	-0-					-0-
08	9548	X	9545	-0-	-3	-0-	9545	2			Y	-0-					-0-
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9381	-0-	-260	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	8978	2	54	9	Y	49	48	1			1
12	9641	X	9236	-0-	-405	-0-	9236	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11628	-0-	-462	-0-	11602	2	26	9	Y	24					26
02	10920	X	10395	-0-	-525	-0-	10359	2	36	9	Y	33	58	1			1
03	11904	X	11513	-0-	-391	-0-	11513	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	11520	X	10839	-0-	-681	-0-	10833	2	6	9	Y	5					5
05	11749	X	11411	-0-	-338	-0-	11408	2	3	9	Y	3					8
06	11250	X	10858	-0-	-392	-0-	10854	2	4	9	Y	4					12
07	11501	X	11200	-0-	-301	-0-	11200	2			Y	-0-					12
08	11501	X	11029	-0-	-472	-0-	11022	2	7	9	Y	6					18
09	11040	X	10595	-0-	-445	-0-	10595	2			Y	-0-					18
10	11408	X	10792	-0-	-616	-0-	10792	2			Y	-0-					18
11	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	10380	2	45	9	Y	41	57	1			2
12	11191	X	10571	-0-	-620	-0-	10571	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			Y	-0-					-0-
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			Y	-0-					-0-
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-
05	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			Y	-0-					-0-
06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
07	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			Y	-0-					-0-
08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-
09	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			Y	-0-					-0-
10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			Y	-0-					-0-
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7896	-0-	-2799	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	7943	-0-	-1717	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8030	-0-	-2448	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
04	10110	X	5251	-0-	-4859	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	4932	-0-	-3872	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4584	-0-	-3936	-0-	198	1	4386	2	Y	-0-					-0-
07	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	267	1	12662	2	Y	-0-					-0-
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	267	1	8356	2	Y	-0-					-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	258	1	9110	2	Y	-0-					-0-
10	11253	X	9459	-0-	-1794	-0-	267	1	9192	2	Y	-0-					-0-
11	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	258	1	10678	2	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10921	-0-	-332	-0-	10921	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4807	-0-	-4307	-0-	392	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5895	-0-	-2505	-0-	402	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5105	-0-	-4195	-0-	473	1	4632	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	4892	-0-	-4108	-0-	459	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5983	-0-	-1488	-0-	542	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	510	1	6852	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	3340	-0-	-3201	-0-	535	1	2805	2	N	-0-					-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	520	1	5806	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5466	-0-	-1884	-0-	523	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5924	-0-	-1671	-0-	616	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6603	-0-	-747	-0-	618	1	5985	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6237	-0-	-87	-0-	518	1	5719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					25
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					25
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					25
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					25
05	8773	X	8528	-0-	-245	-0-	8528	2			N	-0-					25
06	8700	X	8071	-0-	-629	-0-	8071	2			N	-0-					25
07	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	8415	2			N	-0-					25
08	8990	X	8345	-0-	-645	-0-	8345	2			N	-0-					25
09	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	7840	2			N	-0-					25
10	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	8479	2			N	-0-					25
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-	25	1			-0-
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3708	-0-	-2089	-0-	821	1	2887	2	N	-0-					18
02	5236	X	939	-0-	-4297	-0-	704	1	235	2	N	-0-					18
03	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	693	1	626	2	N	-0-					18
04	4350	X	2999	-0-	-1351	-0-	726	1	2273	2	N	-0-					18
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	730	1	3922	2	N	-0-					18
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	674	1	4621	2	N	-0-					18
07	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	688	1	459	2	N	-0-					18
08	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	703	1	3264	2	N	-0-					18
09	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	660	1	4010	2	N	-0-					18
10	5487	X	3322	-0-	-2165	-0-	607	1	2715	2	N	-0-					18
11	5310	X	4803	-0-	-507	-0-	565	1	4238	2	N	-0-	18	1			-0-
12	4836	X	3796	-0-	-1040	-0-	705	1	3091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9718	-0-	-977	-0-	273	1	9445	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8604	-0-	-1056	-0-	236	1	8368	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9611	-0-	-681	-0-	272	1	9339	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9368	-0-	-382	-0-	239	1	9129	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	7957	-0-	-2087	-0-	229	1	7728	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8375	-0-	-1015	-0-	317	1	8058	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9039	-0-	-633	-0-	211	1	8828	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	8599	-0-	-1073	-0-	186	1	8413	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8740	-0-	-620	-0-	223	1	8517	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	5428	-0-	-3624	-0-	206	1	5222	2	N	-0-			-0-
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	198	1	8585	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8670	-0-	-382	-0-	157	1	8513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	267	1	4344	2	Y	-0-			-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	241	1	3706	2	Y	-0-			-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	267	1	4288	2	Y	-0-			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	258	1	4109	2	Y	-0-			-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	267	1	4591	2	Y	-0-			-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	255	1	4391	2	Y	-0-			-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	267	1	4743	2	Y	-0-			-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1	4569	2	Y	-0-			-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	258	1	4553	2	Y	-0-			-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	267	1	4244	2	Y	-0-			-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-			-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	267	1	5432	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	653	1	4668	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	1177	-0-	-4115	-0-	432	1	745	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3811	-0-	-1738	-0-	573	1	3238	2	N	-0-			-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	468	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	2772	-0-	-2777	-0-	451	1	2321	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	1129	-0-	-4031	-0-	521	1	608	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	2468	-0-	-3825	-0-	572	1	1896	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	3114	-0-	-3179	-0-	500	1	2614	2	N	-0-			-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	453	1	6295	2	N	-0-			-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	418	1	5165	2	N	-0-			-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	581	1	4114	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5551	-0-	-1083	-0-	556	1	4995	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	1274	-0-		-4988	-0-		742	1	532	2	N	-0-			38
02	5656	X	3786	-0-		-1870	-0-		682	1	3104	2	N	-0-			38
03	9259	X	9259	-0-		-0-	-0-		755	1	8504	2	N	-0-			38
04	8850	X	8850	-0-		-0-	-0-		731	1	8119	2	N	-0-			38
05	6771	X	6771	-0-		-0-	-0-		755	1	6016	2	N	-0-			38
06	7110	X	5679	-0-		-1431	-0-		731	1	4948	2	N	-0-			38
07	7347	X	5480	-0-		-1867	-0-		755	1	4725	2	N	-0-			38
08	7347	X	5094	-0-		-2253	-0-		755	1	4339	2	N	-0-			38
09	7110	X	6647	-0-		-463	-0-		731	1	5916	2	N	-0-			38
10	6758	X	6576	-0-		-182	-0-		755	1	5821	2	N	-0-			38
11	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-		731	1	5436	2	N	-0-			38
12	6882	X	5301	-0-		-1581	-0-		755	1	4546	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 70,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

01	4371	X	269	-0-		-4102	-0-		269	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	1131	-0-		-2621	-0-		212	1	919	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	792	-0-		-3331	-0-		792	2			N	-0-			-0-
04	985	X	985	-0-		-0-	-0-		985	2			N	-0-			-0-
05	1240	X	881	-0-		-359	-0-		881	2			N	-0-			-0-
06	1200	X	1095	-0-		-105	-0-		1095	2			N	-0-			-0-
07	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-		478	1	5209	2	N	-0-			-0-
08	1445	X	1445	-0-		-0-	-0-		1	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-		309	1	4163	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3392	-0-		-1444	-0-		118	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	1902	-0-		-2778	-0-		1902	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	1197	-0-		-3639	-0-		58	1	1139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	457	1	6752	2	N	-0-			-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	409	1	6198	2	N	-0-			-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	446	1	5951	2	N	-0-			-0-
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	397	1	7027	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	413	1	6902	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6658	-0-	-422	-0-	409	1	6249	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6973	-0-	-684	-0-	421	1	6552	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	426	1	6568	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	406	1	6486	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6240	-0-	-1076	-0-	398	1	5842	2	N	-0-			-0-
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	342	1	6731	2	N	-0-			-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	336	1	7267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6123	-0-	-2526	-0-	198	1	5925	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6746	-0-	-926	-0-	181	1	6565	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7219	-0-	-1275	-0-	208	1	7011	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6834	-0-	-966	-0-	191	1	6643	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	7445	-0-	-491	-0-	199	1	7246	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	204	1	6831	2	N	-0-			-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	206	1	7414	2	N	-0-			-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	206	1	7966	2	N	-0-			-0-
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	195	1	7586	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	4062	-0-	-3564	-0-	200	1	3862	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7061	-0-	-859	-0-	249	1	6812	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6362	-0-	-1822	-0-	260	1	6102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3940	-0-	-1020	-0-	543	1	3397	2	N	-0-			100
02	4732	X	4482	-0-	-250	-0-	515	1	3967	2	N	-0-			100
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	520	1	3725	2	N	-0-			100
04	5070	X	3794	-0-	-1276	-0-	595	1	3199	2	N	-0-			100
05	4960	X	3279	-0-	-1681	-0-	611	1	2668	2	N	-0-			100
06	4800	X	2618	-0-	-2182	-0-	570	1	2048	2	N	-0-			100
07	4960	X	2614	-0-	-2346	-0-	596	1	2018	2	N	-0-			100
08	4247	X	2550	-0-	-1697	-0-	591	1	1959	2	N	-0-			100
09	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	583	1	1896	2	N	-0-			100
10	3286	X	1652	-0-	-1634	-0-	506	1	1146	2	N	-0-			100
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	593	1	3223	2	N	-0-			100
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	626	1	2279	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 38,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1469	-0-	-577	-0-	333	1	1136	2	Y	-0-					2
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	278	1	1163	2	Y	-0-					2
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-					2
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	522	1	1436	2	Y	-0-					2
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	518	1	1596	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	522	1	1635	2	Y	-0-					2
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	532	1	2065	2	Y	-0-					2
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	533	1	2016	2	Y	-0-					2
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	522	1	2007	2	Y	-0-					2
10	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	539	1	1774	2	Y	-0-					2
11	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	522	1	1621	2	Y	-0-					2
12	2604	N	1876	-0-	-728	-0-	539	1	1337	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	267	1	5802	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5233	-0-	-1011	-0-	241	1	4992	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	267	1	6064	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6049	-0-	-371	-0-	258	1	5791	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	267	1	5791	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	258	1	5509	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	267	1	5687	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	267	1	5963	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5626	-0-	-434	-0-	258	1	5368	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	267	1	5538	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	258	1	5182	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5864	-0-	-367	-0-	267	1	5597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6193	-0-	-1340	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5344	-0-	-1460	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6031	-0-	-1130	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5574	-0-	-936	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4419	-0-	-1581	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5229	-0-	-411	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9986	-0-	-1174	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8791	-0-	-1065	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10480	-0-	-432	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10596	-0-	-161	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8943	-0-	-1197	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8943	-0-	-2744	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9971	-0-	-1716	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9424	-0-	-1886	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10221	-0-	-381	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6716	-0-	-844	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7580	-0-	-460	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7721	-0-	-246	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5434	-0-	-2036	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6321	-0-	-1522	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6673	-0-	-917	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6594	-0-	-288	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	4341	-0-	-3107	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	3836	-0-	-4379	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
05	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
09	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 6 WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	267	1	6509	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	2817	-0-	-3511	-0-	129	1	2688	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	77	1	7025	2	N	-0-			-0-
05	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	267	1	11435	2	N	-0-			-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	86	1	9378	2	N	-0-			-0-
07	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	5770	-0-	-3034	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	4477	-0-	-4043	-0-	45	1	4432	2	N	-0-			-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	468	1	14005	2	N	-0-			-0-
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	423	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	468	1	16772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10158	-0-	-351	-0-	10158	2			Y	-0-			-0-
02	9492	X	2631	-0-	-6861	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-			-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			Y	-0-			-0-
05	48776	X	48776	-0-	-0-	-0-	48776	2			Y	-0-			-0-
06	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	44165	2			Y	-0-			-0-
07	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	39999	2			Y	-0-			-0-
08	38012	X	38012	-0-	-0-	-0-	38012	2			Y	-0-			-0-
09	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	34174	2			Y	-0-			-0-
10	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	33231	2			Y	-0-			-0-
11	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			Y	-0-			-0-
12	29875	X	29875	-0-	-0-	-0-	29875	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	16658	-0-	-702	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
02	15680	X	14285	-0-	-1395	-0-	14285	2			N	-0-			-0-
03	17143	X	17022	-0-	-121	-0-	17022	2			N	-0-			-0-
04	16410	X	16209	-0-	-201	-0-	16209	2			N	-0-			-0-
05	16957	X	16542	-0-	-415	-0-	16542	2			N	-0-			-0-
06	16470	X	12907	-0-	-3563	-0-	12907	2			N	-0-			-0-
07	17019	X	15999	-0-	-1020	-0-	15999	2			N	-0-			-0-
08	17019	X	16147	-0-	-872	-0-	16147	2			N	-0-			-0-
09	16200	X	15091	-0-	-1109	-0-	15091	2			N	-0-			-0-
10	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-			-0-
11	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	15902	2			N	-0-			-0-
12	16151	X	15448	-0-	-703	-0-	15448	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8496	-0-	-576	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9274	-0-	-770	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8491	-0-	-1229	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8634	-0-	-1348	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9261	-0-	-132	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9065	-0-	-204	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7673	-0-	-1596	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8004	-0-	-1637	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12525	-0-	-154	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10919	-0-	-533	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11658	-0-	-866	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11797	-0-	-323	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12229	-0-	-295	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10796	-0-	-1324	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10063	-0-	-2120	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7742	-0-	-4472	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
09	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13121	-0-	-860	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7835	-0-	-1155	-0-	284	1	7551	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6882	-0-	-1126	-0-	267	1	6615	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7751	-0-	-991	-0-	284	1	7467	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7147	-0-	-1253	-0-	300	1	6847	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7023	-0-	-1409	-0-	323	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6303	-0-	-1287	-0-	221	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	346	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	371	1	7110	2	N	-0-					-0-
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	315	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5509	-0-	-1838	-0-	351	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5173	-0-	-2057	-0-	341	1	4832	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4477	-0-	-3025	-0-	400	1	4077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9711	-0-	-481	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9209	-0-	-1441	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	6643	-0-	-4362	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6571	-0-	-4079	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10059	-0-	-698	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9830	-0-	-524	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7453	-0-	-1757	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9691	-0-	-29	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
12	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	263	1	3487	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2034	-0-	-1998	-0-	241	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	267	1	1932	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	258	1	4430	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	267	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	258	1	4032	2	Y	53	52	1			1
							58	9									
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	267	1	4380	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	267	1	3950	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4269	-0-	-51	-0-	258	1	3937	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	267	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	258	1	3945	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	267	1	4121	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 46,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4141	2			Y	-0-					2
02	4284	X	3671	-0-	-613	-0-	3671	2			Y	-0-					2
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3770	2			Y	-0-					2
04	4590	X	3646	-0-	-944	-0-	3646	2			Y	-0-					2
05	4557	X	3641	-0-	-916	-0-	3641	2			Y	-0-					2
06	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			Y	-0-					2
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					2
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5278	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DCCO 3 WELL #: 85H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5489	-0-	-1175	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6077	-0-	-1301	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6587	-0-	-553	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6475	-0-	-779	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	4440	-0-	-2380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5559	-0-	-1137	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
*11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
*12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7372	2	172	9	Y	156	156	1			-0-
02	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			Y	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8155	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8040	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					-0-
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7687	2	110	9	Y	100	98	1			2
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7865	2	102	9	Y	93	83	1			10
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7585	2	63	9	Y	57	67	1			-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8300	2	98	9	Y	89	89	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7904	-0-	-524	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7576	-0-	-1631	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7418	-0-	-1789	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7972	-0-	-458	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8613	-0-	-5	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	3587	-0-	-2433	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4389	-0-	-1470	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4014	-0-	-1411	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10672	-0-	-584	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11820	-0-	-425	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10557	-0-	-1293	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10788	-0-	-1457	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11236	-0-	-374	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10885	-0-	-926	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11329	-0-	-482	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10300	-0-	-950	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10932	-0-	-693	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11267	-0-	-48	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6744	-0-	-956	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8191	-0-	-148	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7317	-0-	-898	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7756	-0-	-428	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7203	-0-	-657	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6362	-0-	-799	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5951	-0-	-349	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7095	-0-	-615	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7177	-0-	-790	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6123	-0-	-1844	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8170	-0-	-740	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7701	-0-	-1569	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8599	-0-	-980	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8504	-0-	-1075	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7912	-0-	-248	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8471	-0-	-116	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15913	-0-	-951	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13956	-0-	-1276	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15593	-0-	-1271	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15057	-0-	-573	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15146	-0-	-974	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13034	-0-	-2356	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	11446	-0-	-4147	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12547	-0-	-3046	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13147	-0-	-1913	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14132	-0-	-1027	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 87H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
09	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 84H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
*12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	586	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	451	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	457	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	393	1	4515	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	464	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	545	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	497	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	458	1	3163	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2559	-0-	-1161	-0-	445	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	484	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	482	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	496	1	3685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4430	-0-	-946	-0-	4406	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	5766	X	4782	-0-	-984	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3570	-0-	-1170	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4063	-0-	-617	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	7052	-0-	-200	-0-	7013	2	39	9	Y	35	34	1			1
03	7936	X	7653	-0-	-283	-0-	7653	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6786	-0-	-804	-0-	6786	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6981	-0-	-831	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	6866	-0-	-484	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6994	-0-	-26	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7589	-0-	-347	-0-	7589	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6772	-0-	-284	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7451	-0-	-144	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7227	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7136	-0-	-214	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			Y	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	7204	-0-	-116	-0-	7159	2	45	9	Y	41	40	1			1
12	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	7422	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6532	-0-	-412	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	6003	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	266	1	3701	2	Y	-0-					2
02	4088	X	3940	-0-	-148	-0-	241	1	3699	2	Y	-0-					2
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	267	1	4350	2	Y	-0-					2
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	258	1	3829	2	Y	-0-					2
05	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	267	1	3734	2	Y	-0-					2
06	4470	X	3391	-0-	-1079	-0-	258	1	3133	2	Y	-0-					2
07	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	267	1	3894	2	Y	-0-					2
08	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	267	1	3954	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
09	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	258	1	3762	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	267	1	3754	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	267	1	3274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9323	-0-	-318	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8262	-0-	-446	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8828	-0-	-502	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8981	-0-	-350	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	9001	-0-	-29	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8831	-0-	-469	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8600	-0-	-400	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	72	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	67	1	4604	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	70	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	69	1	4095	2	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
05	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	89	1	4118	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	97	1	4147	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	101	1	4306	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	100	1	4230	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	96	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	105	1	4121	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	102	1	3963	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	98	1	3944	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11454	-0-	-636	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11437	-0-	-113	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8921	-0-	-2599	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11301	-0-	-603	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11983	-0-	-45	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11849	-0-	-61	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11859	-0-	-448	-0-	11859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9773	-0-	-736	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9136	-0-	-216	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	5895	-0-	-3765	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	4800	-0-	-5306	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	3622	-0-	-5957	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11411	-0-	-462	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7632	-0-	-3858	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11576	-0-	-452	-0-	11576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10162	-0-	-37	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8933	-0-	-279	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9692	-0-	-507	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9648	-0-	-192	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8302	-0-	-1866	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8676	-0-	-1164	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9023	-0-	-959	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8962	-0-	-1020	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7661	-0-	-1999	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8715	-0-	-306	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8099	-0-	-922	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5824	2	56	9	Y	51					95
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5108	2	15	9	Y	14					109
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					109
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5613	2	124	9	Y	113	190	1			32
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					32
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5547	2	177	9	Y	161					193
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5863	2	94	9	Y	85	189	1			89
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5832	2	8	9	Y	7					96
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5571	2	158	9	Y	144	188	1			52
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5749	2	29	9	Y	26					78
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5528	2	78	9	Y	71					149
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5573	2	66	9	Y	60					209

TOTAL GAS PROD: 68,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12644	-0-	-810	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	8886	-0-	-3266	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12429	-0-	-891	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12804	-0-	-960	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13433	-0-	-331	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12827	-0-	-313	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12798	-0-	-780	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12544	-0-	-446	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12691	-0-	-732	-0-	12691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	558	1	6221	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	504	1	5915	2	N	-0-					-0-
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	558	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6506	-0-	-64	-0-	540	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6431	-0-	-668	-0-	558	1	5873	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6124	-0-	-806	-0-	540	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6147	-0-	-1014	-0-	558	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	558	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	540	1	5808	2	N	-0-					-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	558	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6276	-0-	-174	-0-	540	1	5736	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5387	-0-	-1278	-0-	558	1	4829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 86H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3313	-0-	-2236	-0-	570	1	2743	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3631	-0-	-1381	-0-	673	1	2958	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	2846	-0-	-2455	-0-	650	1	2196	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	716	1	4023	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4237	-0-	-1064	-0-	772	1	3465	2	N	-0-			-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	662	1	3757	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3809	-0-	-1089	-0-	651	1	3158	2	N	-0-			-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	723	1	4573	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	2734	-0-	-2006	-0-	730	1	2004	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	805	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	1333	-0-	-3797	-0-	602	1	731	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3615	-0-	-1686	-0-	667	1	2948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	9463	2			N	-0-			-0-
02	8988	X	8094	-0-	-894	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8902	-0-	-248	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	7779	-0-	-1676	-0-	7779	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	7157	-0-	-2113	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	7945	-0-	-1634	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	8367	-0-	-1212	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	7951	-0-	-959	-0-	7951	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
11	8100	X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5810	-0-	-204	-0-	5810	2			N	-0-			-0-
02	5432	X	4935	-0-	-497	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	5685	-0-	-105	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	4595	-0-	-1295	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5284	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11945	-0-	-579	-0-	11945	2			Y	-0-					-0-
02	11312	X	11085	-0-	-227	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	12400	X	12122	-0-	-278	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11401	-0-	-599	-0-	11401	2			Y	-0-					-0-
05	12400	X	11627	-0-	-773	-0-	11627	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-
07	12276	X	11464	-0-	-812	-0-	11464	2			Y	-0-					-0-
08	12121	X	11370	-0-	-751	-0-	11370	2			Y	-0-					-0-
09	11400	X	10916	-0-	-484	-0-	10916	2			Y	-0-					-0-
10	11625	X	11175	-0-	-450	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10714	-0-	-476	-0-	10714	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10958	-0-	-512	-0-	10958	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5944	-0-	-845	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5927	-0-	-121	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6511	-0-	-61	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6226	-0-	-134	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6344	-0-	-228	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	6231	-0-	-9	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	888	-0-	-3638	-0-	737	1	151	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2515	-0-	-1573	-0-	543	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	609	-0-	-1282	-0-	609	1			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	655	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	465	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	408	1	704	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	515	1	1867	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	619	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	697	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	666	1	4584	2	N	-0-					-0-
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	595	1	5425	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	640	1	6419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7706	-0-	-722	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	8538	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8406	-0-	-384	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
05	8897	X	8624	-0-	-273	-0-	8624	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8305	-0-	-375	-0-	8305	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7950	-0-	-450	-0-	7950	2			Y	-0-					-0-
10	8618	X	8123	-0-	-495	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7943	-0-	-307	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	8147	-0-	-285	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13583	-0-	-832	-0-	13583	2			Y	-0-					-0-
02	12880	X	12105	-0-	-775	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	13306	-0-	-799	-0-	13306	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	13096	-0-	-344	-0-	13096	2			Y	-0-					-0-
05	13702	X	13288	-0-	-414	-0-	13288	2			Y	-0-					-0-
06	13140	X	12607	-0-	-533	-0-	12607	2			Y	-0-					-0-
07	13547	X	12879	-0-	-668	-0-	12879	2			Y	-0-					-0-
08	13547	X	12720	-0-	-827	-0-	12720	2			Y	-0-					-0-
09	13110	X	12005	-0-	-1105	-0-	12005	2			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11858	-0-	-1441	-0-	11858	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	11482	-0-	-1118	-0-	11468	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	12096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	7043	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	7170	X	6985	-0-	-185	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7146	-0-	-170	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6941	-0-	-49	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9983	-0-	-433	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
05	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10346	-0-	-70	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10306	-0-	-110	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
12	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	7925	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	7336	X	6543	-0-	-793	-0-	6502	2	41	9	Y	37	13	0	24	1	-0-
03	8060	X	7919	-0-	-141	-0-	7902	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	7492	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	7592	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	7286	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	7905	X	7475	-0-	-430	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	7178	-0-	-322	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	7387	-0-	-208	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			Y	-0-					-0-
12	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6318	-0-	-458	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6602	-0-	-388	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	4454	-0-	-2707	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	259	-0-	-6671	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	1409	-0-	-5659	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					-0-
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	594	1	905	2	Y	14					39
							15	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	545	1	975	2	Y	17	55	1			1
							19	9									
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	616	1	1051	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	562	1	1305	2	Y	21	33	1			2
							23	9									
05	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	570	1	770	2	Y	6					8
							7	9									
06	1620	N	751	-0-	-869	-0-	513	1	230	2	Y	7					15
							8	9									
07	1953	N	1193	-0-	-760	-0-	497	1	685	2	Y	10					25
							11	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	534	1	1129	2	Y	24	48	1			1
							26	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	456	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	539	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	587	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	611	1	1175	2	Y	38					38
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8558	-0-		-1455		-0-	755	1	7788	2	N	14					14
									15	9									
02	9044	X	7033	-0-		-2011		-0-	682	1	6333	2	N	16					30
									18	9									
03	9889	X	9533	-0-		-356		-0-	755	1	8769	2	N	8					38
									9	9									
04	9270	X	6204	-0-		-3066		-0-	731	1	5473	2	N	-0-					38
05	9517	X	7957	-0-		-1560		-0-	755	1	7202	2	N	-0-					38
06	9240	X	5509	-0-		-3731		-0-	731	1	4778	2	N	-0-					38
07	9548	X	7428	-0-		-2120		-0-	755	1	6608	2	N	59	65	1			32
									65	9									
08	9548	X	8261	-0-		-1287		-0-	755	1	7506	2	N	-0-					32
09	8575	X	8575	-0-		-0-		-0-	731	1	7844	2	N	-0-					32
10	8078	X	8078	-0-		-0-		-0-	755	1	7323	2	N	-0-					32
11	8542	X	8542	-0-		-0-		-0-	731	1	7811	2	N	-0-					32
12	8866	X	7435	-0-		-1431		-0-	755	1	6680	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 93,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12797	-0-		-409		-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11287	-0-		-641		-0-	11287	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12391	-0-		-660		-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11312	-0-		-1228		-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11158	-0-		-1769		-0-	11158	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11157	-0-		-1233		-0-	11157	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11603	-0-		-890		-0-	11603	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11469	-0-		-931		-0-	11469	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	11047	-0-		-263		-0-	11047	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11426	-0-		-168		-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10974	-0-		-246		-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11335	-0-		-259		-0-	11335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5572	X	5572	-0-		-0-		-0-	944	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-		-0-		-0-	902	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3744	-0-		-534		-0-	1083	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3936	-0-		-204		-0-	1149	1	2787	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2847	-0-		-1431		-0-	1220	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1802	-0-		-2338		-0-	1184	1	618	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2588	-0-		-1690		-0-	1223	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1817	-0-		-2244		-0-	1223	1	594	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	2314	-0-		-1616		-0-	1184	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1700	-0-		-1152		-0-	1223	1	477	2	N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-		-0-		-0-	1184	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1991	-0-		-582		-0-	1223	1	768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11039	-0-	-307	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8538	-0-	-1710	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8357	-0-	-2834	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10423	-0-	-287	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10662	-0-	-374	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9930	-0-	-750	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9998	-0-	-759	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10179	-0-	-578	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9696	-0-	-714	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7012	-0-	-3652	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9389	-0-	-541	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9351	-0-	-817	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7360	-0-	-638	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6610	-0-	-418	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
05	7347	X	4629	-0-	-2718	-0-	4571	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			Y	-0-					-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
08	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8165	-0-	-355	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	7691	-0-	-1113	-0-	7691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	2			Y	-0-					7
02	6440	X	6145	-0-	-295	-0-	6145	2			Y	-0-					7
03	7130	X	5919	-0-	-1211	-0-	5919	2			Y	-0-					7
04	6690	X	6583	-0-	-107	-0-	6583	2			Y	-0-					7
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6979	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	6690	X	6632	-0-	-58	-0-	6632	2			Y	-0-					7
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			Y	-0-					7
08	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	6774	2			Y	-0-					7
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	6411	2			Y	-0-					7
10	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			Y	-0-					7
11	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	6338	2			Y	-0-					7
12	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6463	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 78,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7919	-0-	-313	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8571	-0-	-249	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8525	-0-	-589	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8597	-0-	-253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
08	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
09	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8784	-0-	-246	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8878	-0-	-453	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10563	-0-	-256	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	6596	-0-	-3288	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	8740	-0-	-2203	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10235	-0-	-646	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	1986	-0-	-8244	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8576	-0-	-2584	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	6619	-0-	-4541	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7210	-0-	-3590	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7247	-0-	-2983	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8016	-0-	-294	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8223	-0-	-364	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7649	-0-	-876	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
02	7560	X	7375	-0-	-185	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8162	-0-	-177	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	7697	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			Y	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7776	-0-	-414	-0-	7776	2			Y	-0-					-0-
10	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7926	-0-	-264	-0-	7926	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8959	-0-	-1261	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10314	-0-	-636	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10269	-0-	-736	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10379	-0-	-471	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10187	-0-	-133	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9706	-0-	-344	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10366	-0-	-174	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9057	-0-	-460	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7898	-0-	-614	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8639	-0-	-630	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8510	-0-	-310	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8563	-0-	-551	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8291	-0-	-823	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8283	-0-	-267	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	6965	-0-	-8566	-0-	6965	2			Y	-0-					-0-
02	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			Y	-0-					-0-
03	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			Y	-0-					-0-
04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			Y	-0-					-0-
05	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			Y	-0-					-0-
06	15660	X	15407	-0-	-253	-0-	15407	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	15807	-0-	-375	-0-	15807	2			Y	-0-					-0-
08	16182	X	15386	-0-	-796	-0-	15386	2			Y	-0-					-0-
09	15660	X	15035	-0-	-625	-0-	15035	2			Y	-0-					-0-
10	16182	X	14837	-0-	-1345	-0-	14837	2			Y	-0-					-0-
11	15420	X	14045	-0-	-1375	-0-	14045	2			Y	-0-					-0-
12	15810	X	14189	-0-	-1621	-0-	14189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	285	1	11527	2	N	-0-					-0-
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	268	1	10322	2	N	-0-					-0-
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	299	1	11693	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11401	-0-	-29	-0-	255	1	11146	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10919	-0-	-892	-0-	272	1	10647	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10137	-0-	-1473	-0-	213	1	9924	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11803	-0-	-194	-0-	170	1	11633	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	106	1	11103	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10873	-0-	-527	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10783	-0-	-1028	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10775	-0-	-655	-0-	16	1	10759	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	9186	-0-	-2625	-0-	67	1	9119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5910	-0-	-1375	-0-	494	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4540	-0-	-668	-0-	497	1	4043	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	1608	-0-	-3755	-0-	545	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4808	-0-	-922	-0-	531	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	681	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3993	-0-	-1737	-0-	700	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	828	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	786	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4632	-0-	-618	-0-	668	1	3964	2	N	-0-					-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	739	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	3659	-0-	-2401	-0-	752	1	2907	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6191	-0-	-71	-0-	811	1	5380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7550	-0-	-479	-0-	7550	2			N	-0-					2
02	7168	X	6672	-0-	-496	-0-	6672	2			N	-0-					2
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					2
04	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	7377	2			N	-0-					2
05	8122	X	7396	-0-	-726	-0-	7396	2			N	-0-					2
06	7920	X	6296	-0-	-1624	-0-	6296	2			N	-0-					2
07	8184	X	6693	-0-	-1491	-0-	6693	2			N	-0-					2
08	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			N	-0-					2
09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					2
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					2
11	7320	X	4865	-0-	-2455	-0-	4865	2			N	-0-					2
12	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	7838	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 85,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2726	-0-	-1118	-0-	267	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2921	-0-	-495	-0-	241	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	267	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	258	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	267	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	258	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3057	-0-	-601	-0-	267	1	2790	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	258	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	267	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	993	-0-	-2337	-0-	258	1	735	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1879	-0-	-1562	-0-	267	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4522	-0-	-841	-0-	483	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	2911	-0-	-1933	-0-	487	1	2424	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4000	-0-	-1363	-0-	534	1	3466	2	N	-0-			-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	523	1	4125	2	N	-0-			-0-
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	549	1	4794	2	N	-0-			-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	604	1	4582	2	N	-0-			-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	534	1	4843	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	507	1	4626	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	495	1	4469	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	525	1	4097	2	N	-0-			-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	471	1	4894	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	463	1	4775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8395	-0-	-1990	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
02	9184	X	8073	-0-	-1111	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8890	-0-	-650	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	9368	-0-	-149	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	8416	-0-	-764	-0-	8416	2			N	-0-			-0-
07	9486	X	8089	-0-	-1397	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
08	9486	X	7964	-0-	-1522	-0-	7964	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8663	-0-	-397	-0-	8663	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8751	-0-	-611	-0-	8751	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	7803	-0-	-627	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	7028	-0-	-1931	-0-	7028	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4982	-0-	-877	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4305	-0-	-707	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4545	-0-	-345	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12744	-0-	-896	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11744	-0-	-576	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	13232	-0-	-129	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12587	-0-	-193	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12346	-0-	-705	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11888	-0-	-922	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12368	-0-	-869	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12421	-0-	-816	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11650	-0-	-950	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	12004	-0-	-365	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11802	-0-	-319	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9514	-0-	-1434	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11441	-0-	-169	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11125	-0-	-686	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10641	-0-	-1059	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11001	-0-	-1089	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10979	-0-	-1111	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10370	-0-	-1060	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10594	-0-	-535	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10355	-0-	-295	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10313	-0-	-692	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11046	-0-	-579	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9811	-0-	-689	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10674	-0-	-576	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10554	-0-	-792	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8306	-0-	-2434	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9801	-0-	-1297	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10147	-0-	-951	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10606	-0-	-74	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
10	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 WELL #: 61H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8948	-0-	-383	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7165	-0-	-1263	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8355	-0-	-635	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8299	-0-	-641	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
12	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	267	1	7181	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6160	-0-	-196	-0-	241	1	5919	2	N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	258	1	6802	2	N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	267	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6793	-0-	-17	-0-	258	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6891	-0-	-146	-0-	267	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	258	1	7094	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5797	-0-	-1240	-0-	232	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4554	-0-	-2226	-0-	181	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5780	-0-	-1257	-0-	267	1	5513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11729	-0-	-795	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10649	-0-	-663	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11892	-0-	-415	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11044	-0-	-716	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11747	-0-	-95	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11249	-0-	-271	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11433	-0-	-471	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11706	-0-	-198	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11128	-0-	-242	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11173	-0-	-576	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
11	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
12	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 8 WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	319	1	4304	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
03	4278	X	1515	-0-	-2763	-0-	353	1	1162	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4290	X	1481	-0-	-2809	-0-	342	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4078	-0-	-1099	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4402	2	26	9	Y	24					24
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5557	2	25	9	Y	23					47
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					47
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					47
10	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					47
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5689	2	20	9	Y	18	61	1			4
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6225	2	12	9	Y	11	2	1			13

TOTAL GAS PROD: 53,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1985	-0-	-227	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2227	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
11	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WCCO 7 WELL #: 4H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	545	1	3051	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3153	-0-	-95	-0-	485	1	2589	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	391	1	3197	2	Y	-0-	1	1			1
04	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	366	1	2855	2	Y	-0-					1
05	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	403	1	2381	2	Y	38					39
							42	9									
06	3480	X	1883	-0-	-1597	-0-	435	1	1439	2	Y	8					47
							9	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	482	1	3108	2	Y	-0-					47
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	514	1	2737	2	Y	5					52
							6	9									
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	447	1	2558	2	Y	2					54
							2	9									
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	462	1	2297	2	Y	1					55
							1	9									
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	449	1	2617	2	Y	-0-					55
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	489	1	2728	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 37,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11435	-0-	-221	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9683	-0-	-845	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10344	-0-	-876	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10750	-0-	-689	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10386	-0-	-684	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10764	-0-	-272	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10772	-0-	-264	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9968	-0-	-442	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9937	-0-	-820	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10311	-0-	-446	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10203	-0-	-275	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8582	-0-	-882	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9610	-0-	-651	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9670	-0-	-200	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	2861	-0-	-6799	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

01	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	8672	2	22	9	Y	20					56
02	8596	X	7792	-0-	-804	-0-	7764	2	28	9	Y	25	79	1			2
03	9393	X	8479	-0-	-914	-0-	8479	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	9090	X	8053	-0-	-1037	-0-	8050	2	3	9	Y	3					3
05	9269	X	8442	-0-	-827	-0-	8442	2			Y	-0-					3
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8862	2	6	9	Y	5					8
07	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9441	2	2	9	Y	2					10
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9437	2	3	9	Y	3					13
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8847	2	61	9	Y	55	61	1			7
10	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	9099	2			Y	-0-					7
11	9150	X	9096	-0-	-54	-0-	9096	2			Y	-0-					7
12	9455	X	8980	-0-	-475	-0-	8954	2	26	9	Y	24					31

TOTAL GAS PROD: 105,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

01	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	267	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3471	-0-	-281	-0-	241	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	267	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2758	-0-	-1502	-0-	258	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	267	1	4011	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	258	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	267	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	267	1	3482	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2970	-0-	-1170	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	267	1	3338	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	258	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	267	1	3140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1223	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1105	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1223	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1223	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1223	1	4344	2	N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1184	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1223	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1184	1	665	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1223	1	1945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	1542	-0-	-1538	-0-	1105	1	437	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	2640	X	1184	-0-	-1456	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	1223	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1184	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1223	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1223	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1183	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	3300	X	1151	-0-	-2149	-0-	1151	1			N	-0-					-0-
12	3193	X	1391	-0-	-1802	-0-	1223	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	558 21	1 9	3494	2	Y	19					20
02	4088	X	3909	-0-	-179	-0-	504 23	1 9	3382	2	Y	21	40	1			1
03	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	558	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	540	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	549	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	540	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	558	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	558	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	540	1	3317	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	558	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	540	1	3198	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	558	1	3081	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3272	2	15	9	Y	14	59	1			23
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3039	2	41	9	Y	37					60
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	2	7	9	Y	6	39	1			27
04	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	2980	2	18	9	Y	16	43	1			-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3120	2	15	9	Y	14					14
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3104	2	52	9	Y	47	34	1			27
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3361	2	6	9	Y	5	1	1			31
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	2	12	9	Y	11	41	1			1
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2958	2	20	9	Y	18	1	1			18
10	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2795	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2654	2	8	9	Y	7					7
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	2965	2	42	9	Y	38	45	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2513	2	31	9	N	28	38	1			23
02	2324	N	2263	-0-	-61	-0-	2239	2	24	9	N	22					45
03	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2543	2	19	9	N	17	44	1			18
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2451	2	23	9	N	21	31	1			8
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2515	2	14	9	N	13					21
06	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	2218	2	22	9	N	20	40	1			1
07	2542	N	1933	-0-	-609	-0-	1909	2	24	9	N	22	1	1			22
08	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	1853	2	8	9	N	7	29	1			-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	2	7	9	N	6					6
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2140	2	17	9	N	15	21	1			-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7					7
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2382	2	40	9	N	36	43	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4239	2	41	9	N	37	53	1			22
02	3892	X	3871	-0-	-21	-0-	3819	2	52	9	N	47	65	1			4
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4158	2	25	9	N	23	1	1			26
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	4092	2	53	9	N	48	61	1			13
05	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	4050	2	4	9	N	4					17
06	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4053	2	19	9	N	17	33	1			1
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	N	11	1	1			11
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4281	2	26	9	N	24	34	1			1
09	4140	X	4113	-0-	-27	-0-	4113	2			N	-0-	1	1			-0-
10	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	3956	2	48	9	N	44	44	1			-0-
11	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	3808	2	12	9	N	11					11
12	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	3855	2	65	9	N	59	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	5310	2	21	9	Y	19					20
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4692	2	32	9	Y	29	48	1			1
03	5611	X	5490	-0-	-121	-0-	5490	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5430	X	5387	-0-	-43	-0-	5384	2	3	9	Y	3					3
05	5549	X	5540	-0-	-9	-0-	5540	2			Y	-0-					3
06	5310	X	5302	-0-	-8	-0-	5302	2			Y	-0-					3
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					3
08	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			Y	-0-					3
09	5400	X	4842	-0-	-558	-0-	4834	2	8	9	Y	7					10
10	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	4855	2			Y	-0-					10
11	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	4800	2			Y	-0-					10
12	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	4801	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 62,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	570	1	4310	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	4032	X	3239	-0-	-793	-0-	612	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	707	1	3849	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	709	1	2730	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1950	-0-	-2514	-0-	535	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2553	-0-	-1767	-0-	665	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	673	1	4036	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	626	1	3146	2	Y	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	546	1	3359	2	Y	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	496	1	4160	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	507	1	4563	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	550	1	4720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6508	-0-	-64	-0-	6322	2	186	9	Y	169	194	1			139
02	5936	X	5249	-0-	-687	-0-	5191	2	58	9	Y	53					192
03	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	5386	2	116	9	Y	105	199	1			98
04	6330	X	5443	-0-	-887	-0-	5443	2			Y	-0-					98
05	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	4743	2			Y	-0-					98
06	6300	X	5084	-0-	-1216	-0-	5074	2	10	9	Y	9					107
07	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	5262	2			Y	-0-					107
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5404	2	208	9	Y	189	181	1			115
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					115
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7096	2	164	9	Y	149	191	1			73
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6323	2	61	9	Y	55					128
12	6479	X	6452	-0-	-27	-0-	6336	2	116	9	Y	105	166	1			67

TOTAL GAS PROD: 69,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
02	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
03	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
08	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11220	-0-	-120	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11546	-0-	-172	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11017	-0-	-323	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11144	-0-	-574	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16706	-0-	-282	-0-	16682	2	24	9	Y	22					53
02	15344	X	15162	-0-	-182	-0-	15137	2	25	9	Y	23	75	1			1
03	16988	X	16738	-0-	-250	-0-	16736	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	16170	X	15915	-0-	-255	-0-	15909	2	6	9	Y	5					7
05	16802	X	16662	-0-	-140	-0-	16661	2	1	9	Y	1					8
06	16260	X	16143	-0-	-117	-0-	16135	2	8	9	Y	7					15
07	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16858	2	1	9	Y	1					16
08	16740	X	16629	-0-	-111	-0-	16626	2	3	9	Y	3					19
09	16140	X	15794	-0-	-346	-0-	15765	2	29	9	Y	26	33	1			12
10	16864	X	16214	-0-	-650	-0-	16214	2			Y	-0-					12
11	16320	X	15801	-0-	-519	-0-	15801	2			Y	-0-					12
12	16864	X	16151	-0-	-713	-0-	16150	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 194,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2826	-0-	-3746	-0-	2800	2	26	9	Y	24					25
02	4368	X	2011	-0-	-2357	-0-	1987	2	24	9	Y	22	46	1			1
03	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5714	2	8	9	Y	7					7
10	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3334	2			Y	-0-					7
11	5040	X	3055	-0-	-1985	-0-	3055	2			Y	-0-					7
12	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	5479	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 45,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	11486	-0-	-190	-0-	11486	2	N	-0-			-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	12816	-0-	-144	-0-	12816	2	N	-0-			-0-
05	13392	X	12819	-0-	-573	-0-	12819	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12213	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12566	-0-	-671	-0-	12566	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12709	-0-	-528	-0-	12709	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	12158	-0-	-652	-0-	12158	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	12508	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	12206	-0-	-94	-0-	12206	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	12428	-0-	-282	-0-	12428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7408	2	Y	-0-			-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2	Y	-0-			-0-
03	7781	X	6507	-0-	-1274	-0-	6507	2	Y	-0-			-0-
04	7530	X	6230	-0-	-1300	-0-	6230	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	6899	-0-	-882	-0-	6899	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6593	-0-	-937	-0-	6593	2	Y	-0-			-0-
07	7781	X	6897	-0-	-884	-0-	6897	2	Y	-0-			-0-
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2	Y	-0-			-0-
09	6690	X	6647	-0-	-43	-0-	6647	2	Y	-0-			-0-
10	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	6750	2	Y	-0-			-0-
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2	Y	-0-			-0-
12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	653	1	Y	89	89	1	-0-
							98	9					
02	4060	X	3425	-0-	-635	-0-	493	1	Y	20			20
							22	9					
03	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	516	1	Y	-0-			20
04	4350	X	3268	-0-	-1082	-0-	475	1	Y	-0-			20
05	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	687	1	Y	54	54	1	20
							59	9					
06	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	519	1	Y	-0-			20
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	549	1	Y	68	68	1	20
							75	9					
08	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	577	1	Y	-0-			20
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	637	1	Y	-0-			20
10	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	727	1	Y	-0-			20
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	677	1	Y	-0-			20
12	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	673	1	Y	86	86	1	20
							95	9					

TOTAL GAS PROD: 44,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
02	8484	X	8208	-0-	-276	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	9140	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	9060	X	8742	-0-	-318	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	8971	-0-	-112	-0-	8921	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
06	8940	X	8262	-0-	-678	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	8316	-0-	-922	-0-	8316	2			Y	-0-					-0-
09	8730	X	6813	-0-	-1917	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	5495	-0-	-3464	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	5255	-0-	-2995	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	5614	-0-	-2725	-0-	5584	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

01	14415	X	14156	-0-	-259	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12582	-0-	-270	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13518	-0-	-804	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12658	-0-	-1664	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12080	-0-	-1630	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12744	-0-	-1175	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12390	-0-	-1126	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13257	-0-	-1003	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6873	-0-	-505	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6407	-0-	-971	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6642	-0-	-519	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6529	-0-	-632	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5441	-0-	-1489	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5956	-0-	-678	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5882	-0-	-538	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5853	-0-	-781	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3593	2	35	9	N	32	32	1			22
02	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3224	2	20	9	N	18					40
03	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3533	2	53	9	N	48	49	1			39
04	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	3236	2	26	9	N	24	51	1			12
05	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3413	2	11	9	N	10					22
06	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3317	2	9	9	N	8	29	1			1
07	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3434	2	28	9	N	25	1	1			25
08	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3419	2	17	9	N	15	39	1			1
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3221	2			N	-0-	1	1			-0-
10	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3317	2	40	9	N	36	36	1			-0-
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3129	2	10	9	N	9					9
12	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3193	2	51	9	N	46	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

WCCO 7 WELL #: 2H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3940	-0-	-568	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	3630	-0-	-1361	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3473	-0-	-1357	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	267	1	5333	2	Y	-0-			-0-
02	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	241	1	4073	2	Y	-0-			-0-
03	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	267	1	4249	2	Y	-0-			-0-
04	5430	X	4595	-0-	-835	-0-	258	1	4337	2	Y	-0-			-0-
05	5611	X	4846	-0-	-765	-0-	267	1	4579	2	Y	-0-			-0-
06	5430	X	4258	-0-	-1172	-0-	258	1	4000	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	267	1	4450	2	Y	-0-			-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	267	1	4362	2	Y	-0-			-0-
09	4680	X	4231	-0-	-449	-0-	258	1	3973	2	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	267	1	4277	2	Y	-0-			-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	258	1	4815	2	Y	-0-			-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	267	1	4656	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13625	-0-	-263	-0-	13625	2			Y	-0-			3
02	12656	X	12629	-0-	-27	-0-	12629	2			Y	-0-			3
03	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			Y	-0-			3
04	13560	X	13009	-0-	-551	-0-	13009	2			Y	-0-			3
05	13981	X	13320	-0-	-661	-0-	13320	2			Y	-0-			3
06	13680	X	12860	-0-	-820	-0-	12860	2			Y	-0-			3
07	14136	X	13508	-0-	-628	-0-	13508	2			Y	-0-			3
08	14136	X	13459	-0-	-677	-0-	13459	2			Y	-0-			3
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			Y	-0-			3
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			Y	-0-			3
11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			Y	-0-			3
12	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 160,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3200	-0-	-2287	-0-	267	1	2933	2	Y	-0-			-0-
02	4956	X	3207	-0-	-1749	-0-	241	1	2966	2	Y	-0-			-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-			-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	258	1	4085	2	Y	-0-			-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	267	1	4217	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	258	1	4101	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	267	1	3787	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	267	1	3923	2	Y	-0-			-0-
09	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	258	1	3137	2	Y	-0-			-0-
10	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	267	1	3372	2	Y	-0-			-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	258	1	4290	2	Y	-0-			-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	267	1	4184	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5773	-0-	-427	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4588	-0-	-1012	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	4914	-0-	-876	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	3515	-0-	-2468	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4583	-0-	-904	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3576	-0-	-1344	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5136	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3099	-0-	-177	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3529	2	9	9	Y	8					8
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3399	2	13	9	Y	12					20
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3496	2	1	9	Y	1					21
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3441	2	2	9	Y	2					23
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					23
08	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3495	2			Y	-0-					23
09	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3222	2	4	9	Y	4					27
10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			Y	-0-					27
11	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3235	2	2	9	Y	2					29
12	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3391	2	8	9	Y	7					36

TOTAL GAS PROD: 40,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11083	-0-	-1627	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	7670	-0-	-3670	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11218	-0-	-1337	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10109	-0-	-2041	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	5801	-0-	-5297	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7733	-0-	-3127	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	1708	-0-	-9514	-0-	77	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10117	-0-	-1105	-0-	267	1	9850	2	N	-0-					-0-
09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	258	1	11657	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5704	-0-	-2294	-0-	267	1	5437	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8403	-0-	-1377	-0-	258	1	8145	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	8460	-0-	-3847	-0-	267	1	8193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	817	1	633	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	758	1	386	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	869	-0-	-216	-0-	839	1	30	9	N	27	27	1			-0-
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	812	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	839	1	1834	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	752	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	819	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	801	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	794	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	839	1	2074	2	N	95	95	1			-0-
							105	9									
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	812	1	955	2	N	-0-					-0-
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	810	1	1901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	8432	X	2334	-0-	-6098	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 8 WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8976	-0-	-448	-0-	8818	2	158	9	Y	144					201
02	8512	X	5862	-0-	-2650	-0-	5840	2	22	9	Y	20	189	1			32
03	9424	X	9011	-0-	-413	-0-	8992	2	19	9	Y	17					49
04	9000	X	7077	-0-	-1923	-0-	7044	2	33	9	Y	30					79
05	8990	X	1919	-0-	-7071	-0-	1917	2	2	9	Y	2					81
06	8730	X	1975	-0-	-6755	-0-	1931	2	44	9	Y	40					121
07	9021	X	4684	-0-	-4337	-0-	4673	2	11	9	Y	10					131
08	9021	X	6981	-0-	-2040	-0-	6937	2	44	9	Y	40					171
09	7080	X	3274	-0-	-3806	-0-	3256	2	18	9	Y	16					187
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9126	2	44	9	Y	40	165	1			62
11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9432	2	46	9	Y	42					104
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9636	2	40	9	Y	36					140

TOTAL GAS PROD: 78,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

WCCO 8 WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2240	-0-	-4890	-0-	57	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	393	-0-	-5179	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8024	2	79	9	Y	72					72
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					72
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					72
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			Y	-0-					72
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			Y	-0-					72
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7454	2	121	9	Y	110	166	1			16
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					16
10	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			Y	-0-					16
11	7260	X	6053	-0-	-1207	-0-	6053	2			Y	-0-					16
12	7502	X	5818	-0-	-1684	-0-	5818	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 80,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8583	-0-	-1678	-0-	8583	2			Y	-0-					7
02	9268	X	8639	-0-	-629	-0-	8639	2			Y	-0-					7
03	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	9364	2			Y	-0-					7
04	9870	X	9183	-0-	-687	-0-	9183	2			Y	-0-					7
05	10199	X	10061	-0-	-138	-0-	10061	2			Y	-0-					7
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			Y	-0-					7
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			Y	-0-					7
08	10075	X	9391	-0-	-684	-0-	9391	2			Y	-0-					7
09	9750	X	8269	-0-	-1481	-0-	8269	2			Y	-0-					7
10	10106	X	9543	-0-	-563	-0-	9543	2			Y	-0-					7
11	9780	X	9461	-0-	-319	-0-	9461	2			Y	-0-					7
12	10106	X	9926	-0-	-180	-0-	9926	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 112,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	267	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	241	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	267	1	4827	2	Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	258	1	4383	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4153	-0-	-900	-0-	267	1	3886	2	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	258	1	4779	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	267	1	4730	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	267	1	4750	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4961	-0-	-79	-0-	258	1	4703	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	2707	-0-	-2501	-0-	267	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	3711	-0-	-1329	-0-	258	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4283	-0-	-832	-0-	267	1	4016	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8496	-0-	-1486	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			Y	-0-					-0-
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					-0-
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9908	-0-	-570	-0-	9904	2	4	9	Y	4					4
06	10140	X	5405	-0-	-4735	-0-	172	1	5208	2	Y	23					27
							25	9									
07	10478	X	7885	-0-	-2593	-0-	267	1	7608	2	Y	9					36
							10	9									
08	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	267	1	9562	2	Y	2					38
							2	9									
09	9720	X	9237	-0-	-483	-0-	258	1	8979	2	Y	-0-					38
10	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	267	1	9110	2	Y	-0-					38
11	9510	X	9254	-0-	-256	-0-	258	1	8996	2	Y	-0-					38
12	9827	X	9623	-0-	-204	-0-	267	1	9356	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 108,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12239	-0-	-409	-0-	12239	2			Y	-0-	1	1			15
02	11368	X	10875	-0-	-493	-0-	10875	2			Y	-0-					15
03	12431	X	12063	-0-	-368	-0-	12063	2			Y	-0-					15
04	12030	X	11604	-0-	-426	-0-	11591	2	13	9	Y	12	12	1			15
05	12369	X	12012	-0-	-357	-0-	12012	2			Y	-0-					15
06	11850	X	11528	-0-	-322	-0-	11528	2			Y	-0-					15
07	12059	X	11831	-0-	-228	-0-	11831	2			Y	-0-					15
08	12059	X	11725	-0-	-334	-0-	11725	2			Y	-0-					15
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			Y	-0-					15
10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			Y	-0-					15
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			Y	-0-					15
12	12121	X	12039	-0-	-82	-0-	12039	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 141,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7117	-0-	-723	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8329	-0-	-431	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8613	-0-	-439	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6774	-0-	-1776	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7851	-0-	-767	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6685	-0-	-1251	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6057	-0-	-1879	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5514	-0-	-2166	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6312	-0-	-1345	-0-	108	1	6204	2	N	-0-					-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	12	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	142	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	5045	-0-	-2755	-0-	180	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	7	1	10953	2	N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8410	-0-	-1820	-0-	267	1	8143	2	Y	-0-					9
02	8988	X	8187	-0-	-801	-0-	241	1	7940	2	Y	5					14
							6	9									
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	267	1	9918	2	Y	11					25
							12	9									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	258	1	8716	2	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	267	1	10425	2	Y	-0-					-0-
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	258	1	9729	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	267	1	9555	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9319	-0-	-1376	-0-	267	1	9052	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	9855	-0-	-495	-0-	258	1	9597	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10086	-0-	-609	-0-	267	1	9819	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	9818	-0-	-172	-0-	258	1	9560	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9993	-0-	-206	-0-	267	1	9726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12041	-0-	-251	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13459	-0-	-181	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	13236	-0-	-24	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	13279	-0-	-423	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12671	-0-	-589	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12778	-0-	-893	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12818	-0-	-853	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11692	-0-	-1538	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12383	-0-	-885	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12074	-0-	-586	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
12	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11268	-0-	-388	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11015	-0-	-145	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11242	-0-	-290	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10941	-0-	-279	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11224	-0-	-494	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9832	-0-	-472	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11325	-0-	-83	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10790	-0-	-250	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10847	-0-	-561	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10687	-0-	-628	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10322	-0-	-478	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10166	-0-	-334	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10802	-0-	-48	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	31629	-0-	-1355	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	28242	-0-	-1382	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	30990	-0-	-1436	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	30384	-0-	-696	-0-	30384	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	30806	-0-	-1031	-0-	30806	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	29538	-0-	-1062	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	29988	-0-	-1415	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	28944	-0-	-2459	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	28656	-0-	-1734	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	28953	-0-	-1861	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	27443	-0-	-2107	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	28815	-0-	-1162	-0-	28815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3463	-0-	-317	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3627	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WCCO 9 WELL #: 3H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6377	-0-	-505	-0-	6326	2	51	9	N	46					80
02	6272	X	5880	-0-	-392	-0-	5812	2	68	9	N	62					142
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6952	2	83	9	N	75	185	1			32
04	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6394	2	46	9	N	42					74
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6579	2	61	9	N	55					129
06	6780	X	6481	-0-	-299	-0-	6402	2	79	9	N	72					201
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6596	2	34	9	N	31	186	1			46
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6703	2	67	9	N	61					107
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6415	2	48	9	N	44					151
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6645	2	55	9	N	50	184	1			17
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6328	2	74	9	N	67					84
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	605	2	30	9	N	27	111	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 9 WELL #: 4H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5582	2	263	9	N	239	193	1			73
02	5236	X	3638	-0-	-1598	-0-	3601	2	37	9	N	34					107
03	5797	X	5144	-0-	-653	-0-	5101	2	43	9	N	39					146
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5785	2	33	9	N	30					176
05	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	5477	2	35	9	N	32	180	1			28
06	5670	X	5354	-0-	-316	-0-	5313	2	41	9	N	37					65
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5486	2	58	9	N	53					118
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5413	2	79	9	N	72					190
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5182	2	7	9	N	6	175	1			21
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5310	2	58	9	N	53					74
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5221	2	74	9	N	67					141
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	504	2	39	9	N	35	172	1			4

TOTAL GAS PROD: 58,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

WCCO 9 WELL #: 5H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7468	2	43	9	N	39					90
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6794	2	31	9	N	28					118
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7940	2	25	9	N	23					141
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					141
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					141
06	7710	X	7405	-0-	-305	-0-	7404	2	1	9	N	1					142
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	2	1	9	N	1					143
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7510	2	9	9	N	8					151
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					151
10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7	9	N	6					157
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7175	2	53	9	N	48	179	1			26
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 83,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WCCO 8 WELL #: 4H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	743	1	1406	2	Y	-0-					5
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	682	1	1118	2	Y	-0-					5
03	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					5
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	731	1	730	2	Y	-0-					5
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	755	1	545	2	Y	79	84	1			-0-
							87	9									
06	1230	X	731	-0-	-499	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
07	1271	X	819	-0-	-452	-0-	755	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4799	-0-	1799	1799	719	1	4080	2	Y	-0-					-0-
*12	3084	N	1285	-0-	-1799	-0-	355	1	930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 8 WELL #: 5H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			Y	-0-	4	1			26
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			Y	-0-					26
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			Y	-0-					26
04	9810	X	9611	-0-	-199	-0-	9611	2			Y	-0-					26
05	10137	X	9406	-0-	-731	-0-	9312	2	94	9	Y	85	85	1			26
06	9930	X	9269	-0-	-661	-0-	9269	2			Y	-0-					26
07	10261	X	10150	-0-	-111	-0-	10058	2	92	9	Y	84					110
08	10261	X	8717	-0-	-1544	-0-	8717	2			Y	-0-					110
09	9600	X	5737	-0-	-3863	-0-	5737	2			Y	-0-					110
10	10137	X	6099	-0-	-4038	-0-	6099	2			Y	-0-					110
*11	7613	X	12	-0-	-7601	-0-	12	1			Y	-0-					110
*12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	400	1	1270	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 90,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	21079	-0-	-94	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18741	-0-	-803	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20153	-0-	-1485	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19233	-0-	-1707	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	20292	-0-	-1160	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18905	-0-	-1495	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19416	-0-	-1323	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18519	-0-	-1786	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	18948	-0-	-702	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19266	-0-	-1039	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18812	-0-	-88	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19172	-0-	-420	-0-	19172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	629	1	1174	2	Y	10					45
							11	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	560	1	1145	2	Y	15	34	1			26
							17	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	607	1	1346	2	Y	6	1	1			31
							7	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	621	1	1264	2	Y	8					39
							9	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	653	1	753	2	Y	-0-					39
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	1	16	2	Y	1					40
							1	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	726	1	580	2	Y	3					43
							3	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	689	1	1137	2	Y	3	25	1			21
							3	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	727	1	1175	2	Y	-0-	1	1			20
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	684	1	1276	2	Y	-0-					20
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	596	1	1232	2	Y	-0-					20
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	612	1	1269	2	Y	16					36
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

01	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	8190	2			Y	-0-					1
02	7644	X	7235	-0-	-409	-0-	7235	2			Y	-0-					1
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			Y	-0-					1
04	7950	X	7693	-0-	-257	-0-	7671	2	22	9	Y	20	20	1			1
05	8215	X	5822	-0-	-2393	-0-	5822	2			Y	-0-					1
06	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	7290	2			Y	-0-					1
07	8339	X	5634	-0-	-2705	-0-	5634	2			Y	-0-					1
08	8339	X	4540	-0-	-3799	-0-	4540	2			Y	-0-					1
09	7680	X	6068	-0-	-1612	-0-	6068	2			Y	-0-					1
10	7533	X	6184	-0-	-1349	-0-	6184	2			Y	-0-					1
11	7290	X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			Y	-0-					1
12	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	5853	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 79,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10683	-0-	-447	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	3980	-0-	-7521	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10226	-0-	-904	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	4896	-0-	-6605	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	3616	-0-	-7064	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9943	-0-	-628	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	7430	-0-	-3700	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7582	-0-	-3919	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	356	1	1531	2	Y	17					41
							19	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	308	1	1387	2	Y	9					50
							10	9									
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	320	1	1400	2	Y	16	47	1			19
							18	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	320	1	1523	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	362	1	1705	2	Y	6					13
							7	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	331	1	1653	2	Y	11					24
							12	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	363	1	1653	2	Y	6					30
							7	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	370	1	1659	2	Y	15	44	1			1
							17	9									
09	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	388	1	1176	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	316	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	343	1	1556	2	Y	9					9
							10	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	380	1	1424	2	Y	24	33	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	744	1	3098	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3783	-0-	-2237	-0-	648	1	3135	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5102	-0-	-1005	-0-	677	1	4425	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4952	-0-	-868	-0-	704	1	4248	2	Y	-0-					-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	763	1	5269	2	Y	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	719	1	4512	2	Y	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	728	1	4784	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	740	1	4392	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4694	-0-	-1156	-0-	731	1	3825	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
10	6045	X	4409	-0-	-1636	-0-	766	1	3643	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4061	-0-	-1279	-0-	718	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3754	-0-	-1764	-0-	768	1	2986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8660	-0-	-1012	-0-	8656	2	4	9	Y	4					12
02	8736	X	7665	-0-	-1071	-0-	7651	2	14	9	Y	13					25
03	9672	X	9168	-0-	-504	-0-	9159	2	9	9	Y	8					33
04	8970	X	8663	-0-	-307	-0-	8663	2			Y	-0-					33
05	8711	X	8516	-0-	-195	-0-	8516	2			Y	-0-					33
06	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	8425	2	35	9	Y	32					65
07	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9449	2	52	9	Y	47	79	1			33
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			Y	-0-					33
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			Y	-0-					33
10	9486	X	8480	-0-	-1006	-0-	8480	2			Y	-0-					33
11	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			Y	-0-					33
12	9486	X	6406	-0-	-3080	-0-	6406	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 102,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	755	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	4495	-0-	-2001	-0-	682	1	3778	2	N	32					32
							35	9									
03	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	755	1	5906	2	N	8					40
							9	9									
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	731	1	6579	2	N	-0-					40
05	7192	X	6456	-0-	-736	-0-	755	1	5701	2	N	-0-					40
06	6960	X	6784	-0-	-176	-0-	731	1	6053	2	N	-0-					40
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	755	1	6892	2	N	57	80	1			17
							63	9									
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	755	1	6841	2	N	-0-					17
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	731	1	7331	2	N	-0-					17
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	755	1	6739	2	N	-0-					17
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	731	1	7016	2	N	-0-					17
12	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	755	1	6177	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 84,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WCCO 9 WELL #: 7H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	6084	2	76	9	Y	69	203	1			29
02	5796	X	5448	-0-	-348	-0-	5411	2	37	9	Y	34					63
03	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	6258	2	56	9	Y	51					114
04	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5763	2	59	9	Y	54					168
05	6355	X	5732	-0-	-623	-0-	5678	2	54	9	Y	49	185	1			32
06	6090	X	5666	-0-	-424	-0-	5630	2	36	9	Y	33					65
07	6324	X	6105	-0-	-219	-0-	6055	2	50	9	Y	45					110
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5837	2	43	9	Y	39					149
09	5820	X	5782	-0-	-38	-0-	5718	2	64	9	Y	58	187	1			20
10	6107	X	5814	-0-	-293	-0-	5799	2	15	9	Y	14					34
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5661	2	66	9	Y	60					94
*12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6018	2	56	9	Y	51					145

TOTAL GAS PROD: 70,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	314	1	2035	2	Y	18	35	1			28
							20	9									
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	323	1	1933	2	Y	19					47
							21	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	358	1	1863	2	Y	33	54	1			26
							36	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	315	1	1801	2	Y	32	36	1			22
							35	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	336	1	2113	2	Y	13					35
							14	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	321	1	2072	2	Y	31	45	1			21
							34	9									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	349	1	2164	2	Y	21	1	1			41
							23	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	363	1	2098	2	Y	26	49	1			18
							29	9									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	269	1	1918	2	Y	22	1	1			39
							24	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	362	1	2106	2	Y	20	44	1			15
							22	9									
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	358	1	1963	2	Y	21					36
							23	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	299	1	2069	2	Y	55	76	1			15
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2532	2	Y	19	25	1			16
							21	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	2186	2	Y	26					42
							29	9									
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	2573	2	Y	21					63
							23	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	200	1	2525	2	Y	33	91	1			5
							36	9									
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	206	1	2831	2	Y	2					7
							2	9									
06	3000	N	3074	-0-	74	74	199	1	2851	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
07	3100	N	3047	-0-	-53	21	176	1	2871	2	Y	-0-	1	1			5
08	2977	N	2956	-0-	-21	-0-	162	1	2794	2	Y	-0-					5
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	167	1	2811	2	Y	15					20
							17	9									
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	159	1	3174	2	Y	14	29	1			5
							15	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	162	1	2937	2	Y	-0-					5
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	228	1	2554	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	192	1	4554	2	Y	21	53	1			21
							23	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	161	1	4157	2	Y	13					34
							14	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	185	1	4767	2	Y	8					42
							9	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	208	1	5178	2	Y	7	31	1			18
							8	9									
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	216	1	5677	2	Y	2					20
							2	9									
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	209	1	5127	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	246	1	5814	2	Y	-0-					6
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	260	1	4676	2	Y	10					16
							11	9									
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	242	1	7119	2	Y	19					35
							21	9									
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	262	1	5410	2	Y	12	41	1			6
							13	9									
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	246	1	4818	2	Y	-0-					6
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	194	1	6727	2	Y	26					32
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 66,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4134	-0-	-1136	-0-	755	1	3379	2	N	-0-					61
02	4760	X	4682	-0-	-78	-0-	682	1	4000	2	N	-0-					61
03	5239	X	4188	-0-	-1051	-0-	755	1	3433	2	N	-0-					61
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	731	1	3918	2	N	-0-					61
05	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	755	1	3771	2	N	-0-					61
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	731	1	4560	2	N	-0-					61
07	5177	X	4502	-0-	-675	-0-	755	1	3747	2	N	-0-					61
08	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	755	1	3712	2	N	-0-					61
09	5280	X	2523	-0-	-2757	-0-	731	1	1792	2	N	-0-					61
10	5456	X	2800	-0-	-2656	-0-	755	1	2045	2	N	-0-					61
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	731	1	4791	2	N	-0-					61
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	755	1	4227	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 52,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 9 WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					10
02	5180	X	5095	-0-	-85	-0-	5095	2			N	-0-					10
03	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5546	2			N	-0-					10
04	5610	X	5209	-0-	-401	-0-	5209	2			N	-0-					10
05	5797	X	5382	-0-	-415	-0-	5382	2			N	-0-					10
06	5610	X	5303	-0-	-307	-0-	5303	2			N	-0-					10
07	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	5332	2			N	-0-					10
08	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	2			N	-0-					10
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5138	2	186	9	N	169	152	1			27
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					27
11	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	5176	2			N	-0-					27
12	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 64,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WCCO 9 WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					62
02	4928	X	4755	-0-	-173	-0-	4755	2			N	-0-					62
03	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	5222	2			N	-0-					62
04	5040	X	4886	-0-	-154	-0-	4886	2			N	-0-					62
05	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	5020	2			N	-0-					62
06	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	4897	2			N	-0-					62
07	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5106	2			N	-0-					62
08	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2			N	-0-					62
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4823	2	105	9	N	95	43	1			114
10	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					114
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					114
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 61,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 9 WELL #: 6H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7140	-0-	-176	-0-	7074	2	66	9	N	60	195	1			35
02	6608	X	6096	-0-	-512	-0-	6068	2	28	9	N	25					60
03	7316	X	6432	-0-	-884	-0-	6390	2	42	9	N	38					98
04	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6559	2	42	9	N	38					136
05	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6608	2	80	9	N	73	190	1			19
06	6900	X	6484	-0-	-416	-0-	6463	2	21	9	N	19					38
07	6820	X	6636	-0-	-184	-0-	6599	2	37	9	N	34					72
08	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6712	2	44	9	N	40					112
09	6600	X	6474	-0-	-126	-0-	6433	2	41	9	N	37					149
10	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6624	2	44	9	N	40	178	1			11
*11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6408	2	47	9	N	43					54
*12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8240	2	62	9	N	56					110

TOTAL GAS PROD: 80,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					28
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4600	2	117	9	N	106	88	1			46
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4997	2	102	9	N	93					139
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	N	15	126	1			28
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1078	1	4149	2	N	-0-					28
08	4061	X	565	-0-	-3496	-0-	565	1			N	-0-					28
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					28
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	532	1	4119	2	N	-0-					28
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	N	165					193
							182	9									
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	459	1	3848	2	N	26	191	1			28
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	19	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		554	1	955	2	Y	39	32	1			61
								43	9									
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-		473	1	488	2	Y	8					69
								9	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		545	1	764	2	Y	21	42	1			48
								23	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		548	1	846	2	Y	25	63	1			10
								28	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		525	1	1211	2	Y	21					31
								23	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-		532	1	1216	2	Y	19	42	1			8
								21	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		510	1	1334	2	Y	28	1	1			35
								31	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		490	1	1547	2	Y	22	46	1			11
								24	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		526	1	982	2	Y	17	1	1			27
								19	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		544	1	1490	2	Y	14	41	1			-0-
								15	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		482	1	1281	2	Y	16					16
								18	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		544	1	1422	2	Y	40	56	1			-0-
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-		490	1	6687	2	Y	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-		450	1	6538	2	Y	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-		490	1	7619	2	Y	-0-					-0-
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-		496	1	7187	2	Y	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-		477	1	7585	2	Y	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-		481	1	6817	2	Y	-0-					-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-		512	1	6931	2	Y	-0-					-0-
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-		500	1	6776	2	Y	-0-					-0-
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-		469	1	6712	2	Y	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-		465	1	6839	2	Y	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-		475	1	6758	2	Y	-0-					-0-
12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-		472	1	6953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1223	1	3301	2	N	6					6
							7	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1105	1	3010	2	N	2					8
							2	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1223	1	1067	2	N	-0-					8
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1184	1	6704	2	N	-0-					8
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1223	1	5177	2	N	-0-					8
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1184	1	5397	2	N	2					10
							2	9									
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1223	1	5902	2	N	62	72	1			-0-
							68	9									
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1223	1	4603	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1184	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1223	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1184	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1223	1	2949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	509	1	107	2	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	465	1	123	2	N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	790	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	984	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	616	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	571	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1579	-0-	-1211	-0-	610	1	969	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1883	-0-	-907	-0-	657	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1026	-0-	-1674	-0-	588	1	438	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	666	-0-	-1411	-0-	623	1	43	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	715	-0-	-1295	-0-	597	1	118	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	826	-0-	-1065	-0-	610	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7263	-0-	-828	-0-	583	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5242	-0-	-2570	-0-	504	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	539	-0-	-8854	-0-	433	1	106	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	330	-0-	-8760	-0-	200	1	130	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	3602	-0-	-5791	-0-	607	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	612	1	9979	2	N	-0-					-0-
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	613	1	9924	2	N	-0-					-0-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	566	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	596	1	8550	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	600	1	8527	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8248	-0-	-1442	-0-	586	1	7662	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	5940	-0-	-4073	-0-	613	1	5327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7594	-0-		-900	-0-		7581	2	13	9	N	12					65
02	7644	X	6810	-0-		-834	-0-		6795	2	15	9	N	14					79
03	8463	X	7675	-0-		-788	-0-		7667	2	8	9	N	7					86
04	8040	X	7510	-0-		-530	-0-		7510	2			N	-0-					86
05	8122	X	6613	-0-		-1509	-0-		6613	2			N	-0-					86
06	7440	X	7278	-0-		-162	-0-		7234	2	44	9	N	40					126
07	7932	X	7932	-0-		-0-	-0-		7825	2	107	9	N	97	137	1			86
08	8074	X	8074	-0-		-0-	-0-		8074	2			N	-0-					86
09	7609	X	7609	-0-		-0-	-0-		7609	2			N	-0-					86
10	7936	X	7731	-0-		-205	-0-		7731	2			N	-0-					86
11	7800	X	7279	-0-		-521	-0-		7279	2			N	-0-					86
12	8060	X	7202	-0-		-858	-0-		7202	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 89,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1585	-0-		-461	-0-		1570	2	15	9	N	14					39
02	1792	N	1047	-0-		-745	-0-		1035	2	12	9	N	11					50
03	1643	N	1372	-0-		-271	-0-		1365	2	7	9	N	6	37	1			19
04	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		1829	2	10	9	N	9					28
05	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-		1912	2	2	9	N	2					30
06	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-		1824	2	12	9	N	11	26	1			15
07	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		1900	2	6	9	N	5	1	1			19
08	1922	N	1570	-0-		-352	-0-		1546	2	24	9	N	22	27	1			14
09	1830	N	1612	-0-		-218	-0-		1612	2			N	-0-	1	1			13
10	1891	N	1840	-0-		-51	-0-		1833	2	7	9	N	6					19
11	2744	N	2744	-0-		-0-	-0-		2722	2	22	9	N	20					39
12	2852	N	2852	-0-		-0-	-0-		2827	2	25	9	N	23	29	1			33

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7892	X	7892	-0-		-0-	-0-		7857	2	35	9	Y	32	27	1			44
02	6900	X	6900	-0-		-0-	-0-		6880	2	20	9	Y	18					62
03	7595	X	7112	-0-		-483	-0-		7089	2	23	9	Y	21	76	1			7
04	7650	X	7182	-0-		-468	-0-		7156	2	26	9	Y	24	31	1			-0-
05	7905	X	7430	-0-		-475	-0-		7430	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7277	-0-		-373	-0-		7277	2			Y	-0-					-0-
07	8750	X	8750	-0-		-0-	-0-		8722	2	28	9	Y	25					25
08	8834	X	8834	-0-		-0-	-0-		8791	2	43	9	Y	39	63	1			1
09	8308	X	8308	-0-		-0-	-0-		8308	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	8563	X	8563	-0-		-0-	-0-		8563	2			Y	-0-					-0-
11	8110	X	8110	-0-		-0-	-0-		8089	2	21	9	Y	19					19
12	8215	X	8046	-0-		-169	-0-		7990	2	56	9	Y	51	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3875	2	2	9	Y	2					29
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					32
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	Y	3					35
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					35
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					35
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					35
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					35
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					35
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					35
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					35
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					35
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3561	2	24	9	Y	22	19	1			52
02	3388	X	3227	-0-	-161	-0-	3196	2	31	9	Y	28					80
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3508	2	43	9	Y	39					119
04	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	3334	2	21	9	Y	19	53	1			85
05	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3507	2	13	9	Y	12	39	1			58
06	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3393	2	31	9	Y	28					86
07	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3544	2	6	9	Y	5	41	1			50
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3478	2	42	9	Y	38					88
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3305	2	23	9	Y	21	30	1			79
10	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3443	2	22	9	Y	20	51	1			48
11	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3319	2	14	9	Y	13					61
12	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3183	2	45	9	Y	41	40	1			62

TOTAL GAS PROD: 41,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1776	-0-	-1882	-0-	267	1	1495	2	Y	13					42
							14	9									
02	3164	X	1638	-0-	-1526	-0-	241	1	1388	2	Y	8					50
							9	9									
03	3193	X	2445	-0-	-748	-0-	267	1	2168	2	Y	9	59	1			-0-
							10	9									
04	3090	X	1365	-0-	-1725	-0-	258	1	1099	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2418	X	771	-0-	-1647	-0-	267	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	917	-0-	-1453	-0-	258	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	269	-0-	-2180	-0-	267	1	2	9	Y	2					2
08	2449	X	281	-0-	-2168	-0-	267	1	14	9	Y	13	15	1			-0-
09	1380	X	258	-0-	-1122	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
10	961	X	267	-0-	-694	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
11	930	X	511	-0-	-419	-0-	258	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6356	-0-	-392	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6923	-0-	-393	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6522	-0-	-498	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6904	-0-	-195	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6996	-0-	-103	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6194	-0-	-719	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	7170	2			Y	-0-					31
02	6664	X	6495	-0-	-169	-0-	6495	2			Y	-0-					31
03	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	6837	2			Y	-0-					31
04	7560	X	6674	-0-	-886	-0-	6674	2			Y	-0-					31
05	7812	X	6742	-0-	-1070	-0-	6742	2			Y	-0-					31
06	6960	X	6439	-0-	-521	-0-	6439	2			Y	-0-					31
07	7192	X	6486	-0-	-706	-0-	6486	2			Y	-0-					31
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					31
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6881	2	3	9	Y	3					34
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	Y	1					35
11	6690	X	6666	-0-	-24	-0-	6666	2			Y	-0-					35
12	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	6718	2	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 80,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	2			Y	-0-					17
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			Y	-0-					17
03	10323	X	9763	-0-	-560	-0-	9763	2			Y	-0-					17
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			Y	-0-					17
05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	9515	2			Y	-0-					17
06	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9151	2	2	9	Y	2					19
07	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			Y	-0-					19
08	9765	X	9424	-0-	-341	-0-	9424	2			Y	-0-					19
09	9270	X	9009	-0-	-261	-0-	9008	2	1	9	Y	1					20
10	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	9190	2			Y	-0-					20
11	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	8793	2			Y	-0-					20
12	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8836	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 110,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					9
02	6384	X	6345	-0-	-39	-0-	6345	2			Y	-0-					9
03	7254	X	6774	-0-	-480	-0-	6774	2			Y	-0-					9
04	7020	X	5928	-0-	-1092	-0-	5928	2			Y	-0-					9
05	7254	X	5437	-0-	-1817	-0-	5437	2			Y	-0-					9
06	6960	X	5663	-0-	-1297	-0-	5663	2			Y	-0-					9
07	7037	X	6731	-0-	-306	-0-	6731	2			Y	-0-					9
08	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	6723	2			Y	-0-					9
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					9
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					9
11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			Y	-0-					9
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7110	2	33	9	Y	30	30	1			9

TOTAL GAS PROD: 78,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			Y	-0-					3
02	6860	X	6556	-0-	-304	-0-	6556	2			Y	-0-					3
03	7874	X	6593	-0-	-1281	-0-	6593	2			Y	-0-					3
04	7620	X	5081	-0-	-2539	-0-	5081	2			Y	-0-					3
05	7874	X	2772	-0-	-5102	-0-	2772	2			Y	-0-					3
06	7410	X	4162	-0-	-3248	-0-	4162	2			Y	-0-					3
07	7254	X	6040	-0-	-1214	-0-	6040	2			Y	-0-					3
08	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	6438	2			Y	-0-					3
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					3
10	6045	X	5042	-0-	-1003	-0-	5042	2			Y	-0-					3
11	6240	X	5949	-0-	-291	-0-	5949	2			Y	-0-					3
12	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	5948	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 67,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12794	-0-	-536	-0-	12794	2			Y	-0-					-0-
02	11956	X	11466	-0-	-490	-0-	11466	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12553	-0-	-684	-0-	12553	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12219	-0-	-321	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
05	12803	X	12558	-0-	-245	-0-	12558	2			Y	-0-					-0-
06	12390	X	12033	-0-	-357	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	12493	-0-	-217	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
08	12617	X	12416	-0-	-201	-0-	12416	2			Y	-0-					-0-
09	12210	X	11922	-0-	-288	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
10	12555	X	12052	-0-	-503	-0-	12052	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	12133	-0-	-360	-0-	12133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					7
02	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					7
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					7
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					7
05	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					7
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					7
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					7
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					7
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					7
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					7
11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					7
12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 148,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13266	-0-	-1304	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	11936	-0-	-1588	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13933	-0-	-1040	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13360	-0-	-1130	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	9530	-0-	-4482	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
09	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14814	-0-	-159	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13441	-0-	-1049	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13531	-0-	-1442	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
02	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
04	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
05	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
06	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
09	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	12776	-0-	-844	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	14038	-0-	-36	-0-	14038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	267	1	5431	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4734	-0-	-502	-0-	241	1	4493	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	267	1	5352	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4741	-0-	-809	-0-	258	1	4483	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4533	-0-	-1202	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	258	1	4901	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	267	1	4737	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5539	-0-	-72	-0-	267	1	5272	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	258	1	4897	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	267	1	4858	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4922	-0-	-448	-0-	258	1	4664	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	267	1	4783	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9904	-0-	-512	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9908	-0-	-508	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9386	-0-	-454	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8242	-0-	-1895	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9497	-0-	-613	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9820	-0-	-290	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10268	-0-	-179	-0-	10268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	6371	2	70	9	Y	64	33	1			102
02	6020	X	5207	-0-	-813	-0-	5175	2	32	9	Y	29					131
03	6789	X	5680	-0-	-1109	-0-	5627	2	53	9	Y	48	40	1			139
04	6570	X	5739	-0-	-831	-0-	5702	2	37	9	Y	34	68	1			105
05	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	6094	2	6	9	Y	5	50	1			60
06	6240	X	5618	-0-	-622	-0-	5618	2			Y	-0-					60
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			Y	-0-	30	1			30
08	6107	X	6000	-0-	-107	-0-	5947	2	53	9	Y	48					78
09	5910	X	4902	-0-	-1008	-0-	4878	2	24	9	Y	22	28	1			72
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5494	2	24	9	Y	22	48	1			46
11	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5683	2	35	9	Y	32					78
12	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5933	2	59	9	Y	54	44	1			88

TOTAL GAS PROD: 68,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4814	2	21	9	Y	19					74
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4515	2	37	9	Y	34					108
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5112	2	25	9	Y	23	111	1			20
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4649	2	20	9	Y	18					38
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4973	2	29	9	Y	26	40	1			24
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	Y	21	39	1			6
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4930	2	34	9	Y	31	1	1			36
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5014	2	12	9	Y	11	41	1			6
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4620	2	23	9	Y	21	1	1			26
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4935	2	40	9	Y	36	62	1			-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5598	2			N	-0-					18
02	5040	X	3003	-0-	-2037	-0-	3003	2			N	-0-					18
03	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4063	2	130	9	N	118					136
04	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	5106	2			N	-0-					136
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	382	1	5378	2	N	-0-					136
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	470	1	5189	2	N	-0-					136
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	300	1	5294	2	N	29					165
							32	9									
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	470	1	4701	2	N	52	188	1			29
							57	9									
09	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	480	1	4440	2	N	11					40
							12	9									
10	5859	X	3811	-0-	-2048	-0-	546	1	3265	2	N	-0-					40
11	5670	X	4777	-0-	-893	-0-	601	1	4176	2	N	-0-					40
12	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	592	1	4709	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 58,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9849	-0-		-1249	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6958	-0-		-3066	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6145	-0-		-4054	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	5510	-0-		-4360	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	4369	-0-		-5830	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8887	-0-		-653	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	167	-0-		-7552	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	666	-0-		-5472	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8193	-0-		-687	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	14833	X	14833	-0-		-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-		-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-		-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9113	-0-		-714	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7984	-0-		-892	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8904	-0-		-923	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9085	-0-		-95	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9233	-0-		-253	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8789	-0-		-31	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8840	-0-		-553	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8303	-0-		-1090	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8348	-0-		-742	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8796	-0-		-442	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-		-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-		-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-		-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8076	-0-		-576	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9386	-0-		-317	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9025	-0-		-365	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9132	-0-		-571	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8877	-0-		-423	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8911	-0-		-482	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8544	-0-		-849	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8607	-0-		-423	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8619	-0-		-557	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8811	-0-		-69	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8993	X	8993	-0-		-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8349	-0-	-1416	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7085	-0-	-1735	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8276	-0-	-1489	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8688	-0-	-736	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8648	-0-	-776	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8911	-0-	-265	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7 WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	755	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	672	1	3419	2	Y	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	755	1	3640	2	Y	9					9
							10	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	731	1	3194	2	Y	2					11
							2	9									
05	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	705	1	3092	2	Y	2					13
							2	9									
06	3900	X	3312	-0-	-588	-0-	731	1	2581	2	Y	-0-					13
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	755	1	3329	2	Y	-0-					13
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	755	1	3258	2	Y	19					32
							21	9									
09	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	731	1	3037	2	Y	-0-					32
10	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					32
11	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	731	1	3108	2	Y	-0-					32
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	755	1	3145	2	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10393	-0-	-302	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9702	-0-	-648	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9450	-0-	-1121	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9197	-0-	-1374	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8670	-0-	-1530	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8720	-0-	-1665	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8831	-0-	-859	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9683	-0-	-206	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7485	-0-	-1503	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8673	-0-	-1278	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9046	-0-	-584	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9289	-0-	-414	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8828	-0-	-532	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8955	-0-	-407	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8315	-0-	-1047	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8268	-0-	-792	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8190	-0-	-1110	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8716	-0-	-104	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 10 WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	10142	2	140	9	N	127	195	1			83
02	9520	X	9145	-0-	-375	-0-	9001	2	144	9	N	131	183	1			31
03	10571	X	10083	-0-	-488	-0-	9982	2	101	9	N	92					123
04	10230	X	9718	-0-	-512	-0-	9600	2	118	9	N	107	194	1			36
05	10571	X	9685	-0-	-886	-0-	9552	2	133	9	N	121					157
06	9960	X	9635	-0-	-325	-0-	9563	2	72	9	N	65	180	1			42
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9619	2	24	9	N	22					64
08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9819	2	166	9	N	151	188	1			27
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9428	2	116	9	N	105					132
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9844	2	157	9	N	143	181	1			94
11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9336	2	97	9	N	88					182
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9777	2	121	9	N	110	182	1			110

TOTAL GAS PROD: 117,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

WCCO 10 WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	8538	2			N	-0-					60
02	7868	X	7581	-0-	-287	-0-	7573	2	8	9	N	7					67
03	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8201	2	34	9	N	31					98
04	8340	X	7729	-0-	-611	-0-	7703	2	26	9	N	24					122
05	8525	X	7836	-0-	-689	-0-	7826	2	10	9	N	9					131
06	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	7552	2	1	9	N	1					132
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					132
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					132
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7744	2	83	9	N	75	175	1			32
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7973	2	68	9	N	62					94
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7604	2	64	9	N	58					152
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7887	2	78	9	N	71	183	1			40

TOTAL GAS PROD: 94,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9501	-0-	-2713	-0-	267	1	9212	2	N	20					21
							22	9									
02	10416	X	5472	-0-	-4944	-0-	241	1	5212	2	N	17					38
							19	9									
03	11532	X	5020	-0-	-6512	-0-	267	1	4745	2	N	7					45
							8	9									
04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	258	1	10307	2	N	-0-					45
05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	267	1	10787	2	N	-0-					45
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	258	1	10378	2	N	50					95
							55	9									
07	10912	X	10085	-0-	-827	-0-	267	1	9705	2	N	103	153	1			45
							113	9									
08	11067	X	9978	-0-	-1089	-0-	267	1	9711	2	N	-0-					45
09	10710	X	9868	-0-	-842	-0-	258	1	9610	2	N	-0-					45
10	11067	X	10059	-0-	-1008	-0-	267	1	9792	2	N	-0-					45
11	10680	X	7250	-0-	-3430	-0-	258	1	6992	2	N	-0-					45
12	10199	X	9640	-0-	-559	-0-	267	1	9373	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 109,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1060	1	6	9	N	5					8
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	958	1	10	9	N	9					17
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	1	6	9	N	5					22
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					22
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					22
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1026	1	61	9	N	55					77
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1060	1	88	9	N	80	157	1			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1026	1	489	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4					4
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1026	1	125	9	N	114					118
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1060	1	430	2	N	84	202	1			-0-
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WCCO 10 WELL #: 3H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9799	-0-	-276	-0-	9527	2	272	9	N	247	192	1			77
02	9100	X	8923	-0-	-177	-0-	8781	2	142	9	N	129					206
03	9858	X	9822	-0-	-36	-0-	9673	2	149	9	N	135	185	1			156
04	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	8980	2	143	9	N	130	192	1			94
05	9889	X	9348	-0-	-541	-0-	9202	2	146	9	N	133	188	1			39
06	9570	X	9168	-0-	-402	-0-	9059	2	109	9	N	99					138
07	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9434	2	83	9	N	75	183	1			30
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9416	2	111	9	N	101					131
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9207	2	92	9	N	84	188	1			27
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9445	2	240	9	N	218	185	1			60
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9086	2	127	9	N	115					175
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9287	2	162	9	N	147	185	1			137

TOTAL GAS PROD: 112,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15664	-0-	-270	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
02	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14877	-0-	-363	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15692	-0-	-614	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14690	-0-	-1480	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	15089	-0-	-1744	-0-	15089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1223	1	5497	2	N	-0-					40
02	4984	X	1190	-0-	-3794	-0-	1105	1	85	2	N	-0-					40
03	5518	X	1223	-0-	-4295	-0-	1223	1			N	-0-					40
04	5340	X	2553	-0-	-2787	-0-	1184	1	1369	2	N	-0-					40
05	5518	X	2983	-0-	-2535	-0-	1223	1	1760	2	N	-0-					40
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1184	1	6603	2	N	-0-					40
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	1223	1	6776	2	N	-0-					40
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1223	1	6459	2	N	-0-					40
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1184	1	5298	2	N	-0-					40
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1223	1	4692	2	N	-0-					40
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1184	1	4680	2	N	-0-					40
12	5518	X	4492	-0-	-1026	-0-	1223	1	3269	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 60,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	231	1	7712	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	6907	-0-	-541	-0-	212	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7449	-0-	-797	-0-	271	1	7178	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7230	-0-	-570	-0-	183	1	7047	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6994	-0-	-1004	-0-	169	1	6825	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	6302	-0-	-1378	-0-	195	1	6107	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6551	-0-	-1106	-0-	208	1	6343	2	Y	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	215	1	7651	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7195	-0-	-35	-0-	198	1	6997	2	Y	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	223	1	6997	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7040	-0-	-580	-0-	216	1	6824	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7339	-0-	-535	-0-	226	1	7113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	310	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	278	1	6394	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	4229	-0-	-4327	-0-	272	1	3957	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6543	-0-	-1737	-0-	342	1	6201	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7542	-0-	-549	-0-	373	1	7169	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	330	1	6104	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6317	-0-	-1061	-0-	308	1	6009	2	Y	-0-					-0-
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	328	1	7893	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	327	1	6301	2	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7287	-0-	-246	-0-	315	1	6972	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7085	-0-	-865	-0-	309	1	6776	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7072	-0-	-1143	-0-	317	1	6755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5274	-0-	-957	-0-	773	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4432	-0-	-1196	-0-	694	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4761	-0-	-974	-0-	777	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	760	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	645	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	2130	-0-	-2970	-0-	724	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3222	-0-	-2854	-0-	749	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3328	-0-	-2748	-0-	614	1	2714	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	561	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	988	-0-	-4344	-0-	988	1			N	-0-					-0-
11	3210	X	698	-0-	-2512	-0-	698	1			N	-0-					-0-
12	5394	X	811	-0-	-4583	-0-	811	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	748	-0-	-368	-0-	748	1			N	-0-					8
02	2296	X	623	-0-	-1673	-0-	623	1			N	-0-					8
03	2790	X	665	-0-	-2125	-0-	665	1			N	-0-					8
04	2700	X	667	-0-	-2033	-0-	667	1			N	-0-					8
05	2790	X	772	-0-	-2018	-0-	772	1			N	-0-					8
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	736	1	372	2	N	-0-					8
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	931	1	1039	2	N	-0-					8
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1020	1	3079	2	N	-0-					8
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	829	1	2404	2	N	-0-					8
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	907	1	1948	2	N	-0-					8
11	3960	X	1015	-0-	-2945	-0-	1015	1			N	-0-					8
12	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	985	1	1759	2	N	17					25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	585	1	4853	2	N	-0-	12	1			-0-
02	5068	X	3676	-0-	-1392	-0-	511	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	629	1	5252	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
04	5850	X	5144	-0-	-706	-0-	585	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3363	-0-	-2682	-0-	578	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	659	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5113	-0-	-839	-0-	531	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	512	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	531	1	4970	2	N	161	161	1			-0-
							177	9									
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	516	1	5001	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	514	1	4434	2	N	96	93	1			3
							106	9									
12	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	538	1	5025	2	N	136	3	1			136
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 61,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10743	-0-	-727	-0-	48	1	10695	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8749	-0-	-1611	-0-	53	1	8696	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9810	-0-	-1629	-0-	73	1	9737	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10777	-0-	-293	-0-	7	1	10770	2	N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5685	-0-	-4725	-0-	106	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10005	-0-	-1124	-0-	127	1	9878	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	8510	-0-	-2619	-0-	78	1	8432	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	7606	-0-	-3164	-0-	133	1	7473	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9155	-0-	-1850	-0-	110	1	9045	2	N	-0-					-0-
11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	62	1	11586	2	N	-0-					-0-
12	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	18	1	10179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11617	-0-	-87	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12924	-0-	-34	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12376	-0-	-344	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11924	-0-	-1220	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11703	-0-	-1017	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12214	-0-	-713	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12422	-0-	-505	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12056	-0-	-334	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	12001	-0-	-29	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11743	-0-	-719	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8961	-0-	-246	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7547	-0-	-769	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8248	-0-	-928	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7845	-0-	-825	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8186	-0-	-401	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7714	-0-	-536	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8167	-0-	-79	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7901	-0-	-19	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	9594	-0-	-4697	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	8405	-0-	-4979	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11589	-0-	-3632	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11221	-0-	-3509	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	9519	-0-	-5702	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8012	-0-	-3208	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	453	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10469	-0-	-751	-0-	539	1	9930	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	348	1	10967	2	N	-0-					-0-
11	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	256	1	12221	2	N	-0-					-0-
12	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9319	-0-	-1686	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7006	-0-	-2906	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7805	-0-	-3045	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9454	-0-	-566	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9751	-0-	-603	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9646	-0-	-119	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9377	-0-	-73	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8925	-0-	-435	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9216	-0-	-487	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8672	-0-	-3418	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6446	-0-	-1954	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
05	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12097	-0-	-683	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	2797	-0-	-10409	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10984	-0-	-2687	-0-	50	1	10934	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11337	-0-	-1893	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	9484	-0-	-4187	-0-	208	1	9276	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9836	-0-	-2254	-0-	282	1	9554	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11425	-0-	-293	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4500	-0-	-2134	-0-	201	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4311	-0-	-1149	-0-	196	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	270	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	263	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4905	-0-	-520	-0-	265	1	4567	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
06	5910	X	5706	-0-	-204	-0-	190	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5588	-0-	-519	-0-	187	1	5401	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	163	1	5835	2	N	-0-					-0-
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	239	1	5639	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	262	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	216	1	4119	2	N	40	39	1			1
							44	9									
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	294	1	5834	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9450	-0-	-910	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
05	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10392	-0-	-138	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10703	-0-	-240	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10812	-0-	-131	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10167	-0-	-423	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10076	-0-	-774	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9779	-0-	-691	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10756	-0-	-63	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8645	-0-		-438	-0-	8645	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	7412	-0-		-792	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8062	-0-		-959	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	8424	-0-		-276	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8666	-0-		-262	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8276	-0-		-94	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
07	8711	X	8643	-0-		-68	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-		-0-	-0-	8715	2			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8379	-0-		-51	-0-	8379	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	8272	-0-		-408	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
11	8430	X	8181	-0-		-249	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8275	-0-		-436	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

01	8494	X	8167	-0-		-327	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7244	-0-		-428	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8362	-0-		-70	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-		-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8038	-0-		-208	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7832	-0-		-268	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8095	-0-		-275	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8141	-0-		-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7858	-0-		-182	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7724	-0-		-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7582	-0-		-308	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7897	-0-		-256	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11247	-0-	-564	-0-	11247	2			N	-0-			-0-
02	10668	X	9967	-0-	-701	-0-	9967	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	11089	-0-	-319	-0-	11089	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10639	-0-	-401	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	10507	-0-	-901	-0-	10507	2			N	-0-			-0-
06	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	10072	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	10440	2			N	-0-			-0-
08	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	10445	2			N	-0-			-0-
09	10650	X	10052	-0-	-598	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	9951	-0-	-558	-0-	9951	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	9789	-0-	-321	-0-	9789	2			N	-0-			-0-
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	648	1	1920	2	N	-0-			9
02	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	575	1	1741	2	N	-0-			9
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	628	1	1850	2	N	-0-			9
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	641	1	2273	2	N	-0-			9
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	663	1	1947	2	N	-0-			9
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	649	1	1978	2	N	-0-			9
07	3007	X	2279	-0-	-728	-0-	632	1	1647	2	N	-0-			9
08	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	634	1	1598	2	N	-0-			9
09	2910	X	879	-0-	-2031	-0-	638	1	241	2	N	-0-			9
10	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	632	1	1135	2	N	-0-			9
11	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	634	1	1640	2	N	-0-			9
12	899	N	553	-0-	-346	-0-	553	1			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 25,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	191	1	10734	2	Y	-0-			-0-
02	10248	X	9444	-0-	-804	-0-	183	1	9261	2	Y	-0-			-0-
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	211	1	11623	2	Y	-0-			-0-
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	169	1	13768	2	Y	-0-			-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	162	1	11177	2	Y	-0-			-0-
06	11340	X	10763	-0-	-577	-0-	163	1	10600	2	Y	-0-			-0-
07	11718	X	10788	-0-	-930	-0-	167	1	10621	2	Y	-0-			-0-
08	11718	X	10372	-0-	-1346	-0-	157	1	10215	2	Y	-0-			-0-
09	11340	X	9940	-0-	-1400	-0-	160	1	9780	2	Y	-0-			-0-
10	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	137	1	9845	2	Y	-0-			-0-
11	10770	X	9195	-0-	-1575	-0-	139	1	9056	2	Y	-0-			-0-
12	10788	X	8603	-0-	-2185	-0-	232	1	8371	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	437	1	1409	2	Y	4	10	1			50
							4	9									
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	305	1	4165	2	Y	20					70
							22	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	425	1	3236	2	Y	9	22	1			57
							10	9									
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	424	1	3284	2	Y	7	15	1			49
							8	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	432	1	2555	2	Y	2	26	1			25
							2	9									
06	2700	X	386	-0-	-2314	-0-	266	1	110	2	Y	9					34
							10	9									
07	2790	X	157	-0-	-2633	-0-	157	2			Y	-0-	8	1			26
08	2790	X	132	-0-	-2658	-0-	132	2			Y	-0-					26
09	2700	X	134	-0-	-2566	-0-	134	2			Y	-0-	3	1			23
10	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			19
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					19
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	7708	2	Y	46	26	1			87
							51	9									
02	6076	X	5582	-0-	-494	-0-	182	1	5361	2	Y	35					122
							39	9									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	114	1	6551	2	Y	22	54	1			90
							24	9									
04	7620	X	6407	-0-	-1213	-0-	98	1	6265	2	Y	40	36	1			94
							44	9									
05	7874	X	5886	-0-	-1988	-0-	107	1	5767	2	Y	11	80	1			25
							12	9									
06	7620	X	7173	-0-	-447	-0-	256	1	6892	2	Y	23					48
							25	9									
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9259	2	14	9	Y	13	24	1			37
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8352	2	31	9	Y	28					65
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9115	2	28	9	Y	25	23	1			67
10	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8977	2	34	9	Y	31	40	1			58
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8855	2	15	9	Y	14					72
12	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8918	2	56	9	Y	51	56	1			67

TOTAL GAS PROD: 93,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13146	-0-	-897	-0-	13146	2			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11196	-0-	-1488	-0-	11196	2			Y	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13662	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	13380	X	12835	-0-	-545	-0-	12790	2	45	9	Y	41					41
05	13330	X	13246	-0-	-84	-0-	13220	2	26	9	Y	24					65
06	13380	X	12642	-0-	-738	-0-	12642	2			Y	-0-					65
07	13826	X	12149	-0-	-1677	-0-	12136	2	13	9	Y	12	59	1			18
08	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	11654	2			Y	-0-					18
09	12840	X	12789	-0-	-51	-0-	12789	2			Y	-0-					18
10	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	11749	2			Y	-0-					18
11	12630	X	11704	-0-	-926	-0-	11645	2	59	9	Y	54	70	1			2
12	13206	X	12829	-0-	-377	-0-	12787	2	42	9	Y	38	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5295	-0-	-1494	-0-	5295	2			N	-0-	4	1			25
02	6132	X	4429	-0-	-1703	-0-	4429	2			N	-0-					25
03	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	5098	2	98	9	N	89	89	1			25
04	5850	X	4781	-0-	-1069	-0-	4781	2			N	-0-					25
05	5921	X	5022	-0-	-899	-0-	5022	2			N	-0-					25
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5282	2	75	9	N	68					93
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5935	2	9	9	N	8	76	1			25
08	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	4686	2			N	-0-					25
09	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15056	2	34	9	N	31	31	1			25
10	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15753	2	79	9	N	72					97
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12018	2	14	9	N	13	82	1			28
*12	7285	X	386	-0-	-6899	-0-	386	2			N	-0-	3	1			25

TOTAL GAS PROD: 84,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

01	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	267	1	4388	2	N	-0-	2	1			16
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	241	1	3738	2	N	-0-					16
03	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	267	1	4602	2	N	66	66	1			16
							73	9									
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1098	1	4411	2	N	-0-					16
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1135	1	4549	2	N	-0-					16
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	1098	1	4430	2	N	66					82
							73	9									
07	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	1135	1	4350	2	N	7	73	1			16
							8	9									
08	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	1135	1	4080	2	N	-0-					16
09	5610	X	1116	-0-	-4494	-0-	1098	1	18	9	N	16	16	1			16
10	5797	X	1135	-0-	-4662	-0-	1135	1			N	-0-					16
11	5610	X	1098	-0-	-4512	-0-	1098	1			N	-0-					16
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1135	1	5963	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 51,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

01	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	264	1	4191	2	N	-0-	2	1			34
02	4172	X	4148	-0-	-24	-0-	241	1	3907	2	N	-0-					34
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4243	2	N	74	74	1			34
							81	9									
04	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	258	1	3981	2	N	-0-					34
05	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	267	1	4216	2	N	-0-					34
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	252	1	3921	2	N	47					81
							52	9									
07	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	267	1	4120	2	N	2	72	1			11
							2	9									
08	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	267	1	4175	2	N	-0-					11
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	258	1	4132	2	N	-0-					11
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	267	1	4589	2	N	72					83
							79	9									
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4420	2	N	13	82	1			14
							14	9									
*12	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	267	1	4102	2	N	-0-	3	1			11

TOTAL GAS PROD: 53,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5699	-0-	-594	-0-	839	1	4843	2	N	15					15
							17	9									
02	5796	X	3046	-0-	-2750	-0-	758	1	2273	2	N	14					29
							15	9									
03	6417	X	3028	-0-	-3389	-0-	839	1	2182	2	N	6					35
							7	9									
04	6210	X	5034	-0-	-1176	-0-	812	1	4222	2	N	-0-					35
05	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	839	1	4039	2	N	-0-					35
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	812	1	4658	2	N	56					91
							62	9									
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	839	1	5187	2	N	81	137	1			35
							89	9									
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	839	1	5282	2	N	-0-					35
09	5520	X	5144	-0-	-376	-0-	812	1	4332	2	N	-0-					35
10	6107	X	4277	-0-	-1830	-0-	832	1	3343	2	N	93	93	1			35
							102	9									
11	5910	X	4235	-0-	-1675	-0-	812	1	3423	2	N	-0-					35
12	6107	X	4199	-0-	-1908	-0-	839	1	3360	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 57,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4310	-0-	-1022	-0-	558	1	3722	2	N	27	35	1			57
							30	9									
02	5740	X	4150	-0-	-1590	-0-	504	1	3589	2	N	52					109
							57	9									
03	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	558	1	4313	2	N	17	89	1			37
							19	9									
04	6150	X	4259	-0-	-1891	-0-	540	1	3686	2	N	30	58	1			9
							33	9									
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	558	1	3745	2	N	3					12
							3	9									
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	558	1	5275	2	N	8	16	1			4
							9	9									
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	558	1	5275	2	N	77					81
							85	9									
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	558	1	5064	2	N	14	94	1			1
							15	9									
09	4860	X	3833	-0-	-1027	-0-	540	1	3261	2	N	29	1	1			29
							32	9									
10	5921	X	573	-0-	-5348	-0-	558	1	15	9	N	14	43	1			-0-
11	5850	X	540	-0-	-5310	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	5921	X	1592	-0-	-4329	-0-	558	1	1016	2	N	16					16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	713	1	3251	2	Y	164	174	1			-0-
							180	9									
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	674	1	4024	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1136	-0-	-2460	-0-	848	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	785	-0-	-2695	-0-	785	1			Y	-0-					-0-
05	3596	X	836	-0-	-2760	-0-	836	1			Y	-0-					-0-
06	3480	X	750	-0-	-2730	-0-	750	1			Y	-0-					-0-
07	3596	X	649	-0-	-2947	-0-	613	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	920	-0-	-227	-0-	920	1			Y	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	791	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	746	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	807	1	1870	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 10/16/2025 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1856	-0-	-2174	-0-	748	1	1108	2	N	-0-					29
02	3640	X	3491	-0-	-149	-0-	674	1	2817	2	N	-0-					29
03	4030	X	842	-0-	-3188	-0-	702	1	140	2	N	-0-					29
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	843	1	3600	2	N	-0-					29
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	873	1	6222	2	N	-0-					29
06	3750	X	845	-0-	-2905	-0-	845	1			N	-0-					29
07	4030	X	959	-0-	-3071	-0-	959	1			N	-0-					29
08	4030	X	663	-0-	-3367	-0-	569	1	94	2	N	-0-					29
09	3900	X	679	-0-	-3221	-0-	679	1			N	-0-					29
10	4030	X	696	-0-	-3334	-0-	696	1			N	-0-					29
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	2	N	-0-					29
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	810	1	3229	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 27,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	826	1	4099	2	N	-0-					29
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	717	1	2625	2	N	-0-					29
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	738	1	4682	2	N	-0-					29
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	586	1	6398	2	N	-0-					29
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	578	1	4103	2	N	-0-					29
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	619	1	5397	2	N	-0-					29
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	715	1	3747	2	N	-0-					29
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	798	1	2997	2	N	-0-					29
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	642	1	2281	2	N	-0-					29
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	698	1	1097	2	N	-0-					29
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	611	1	2356	2	N	-0-					29
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	668	1	5949	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 53,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1240	1	2766	2	N	2					2
							2	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1120	1	2607	2	N	1					3
							1	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1240	1	5647	2	N	-0-					3
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1200	1	3791	2	N	-0-					3
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	1240	1	1878	2	N	-0-					3
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1200	1	3266	2	N	-0-					3
07	3503	X	1240	-0-	-2263	-0-	1240	1			N	-0-					3
08	3503	X	1520	-0-	-1983	-0-	1240	1	280	2	N	-0-					3
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1200	1	2584	2	N	-0-					3
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1240	1	8620	2	N	2					5
							2	9									
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1181	1	6615	2	N	3					8
							3	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1200	1	5870	2	N	54	54	1			8
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 58,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	156	1	10420	2	N	-0-					71
02	9604	X	8483	-0-	-1121	-0-	9	1	8474	2	N	-0-					71
03	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	2	1	9471	2	N	-0-					71
04	10290	X	9841	-0-	-449	-0-	3	1	9838	2	N	-0-					71
05	10633	X	10240	-0-	-393	-0-	10240	2			N	-0-					71
06	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	10200	2			N	-0-					71
07	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10604	2	86	9	N	78	78	1			71
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					71
09	10200	X	10044	-0-	-156	-0-	10044	2			N	-0-					71
10	10633	X	9580	-0-	-1053	-0-	9580	2			N	-0-					71
11	10290	X	8693	-0-	-1597	-0-	8693	2			N	-0-					71
12	10633	X	8938	-0-	-1695	-0-	2	1	8936	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 117,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1067	-0-	-2870	-0-	1067	1			N	-0-					107
02	3556	X	1095	-0-	-2461	-0-	1095	1			N	-0-					107
03	3937	X	1221	-0-	-2716	-0-	1221	1			N	-0-					107
04	3810	X	1181	-0-	-2629	-0-	1181	1			N	-0-					107
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1223	1	322	2	N	-0-					107
06	1170	X	415	-0-	-755	-0-	415	1			N	-0-					107
07	1209	X	840	-0-	-369	-0-	840	1			N	-0-					107
08	1550	X	840	-0-	-710	-0-	840	1			N	-0-					107
09	1500	X	813	-0-	-687	-0-	813	1			N	-0-					107
10	1550	X	979	-0-	-571	-0-	835	1	144	2	N	-0-					107
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	789	1	995	2	N	-0-					107
12	837	X	794	-0-	-43	-0-	794	1			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	2032	1	9081	2	N	205	178	1			27
							226	9									
02	8680	X	7784	-0-	-896	-0-	7754	2	30	9	N	27					54
03	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8665	2	11	9	N	10					64
04	9930	X	8287	-0-	-1643	-0-	8287	2			N	-0-					64
05	10261	X	10181	-0-	-80	-0-	2032	1	8149	2	N	-0-					64
06	9930	X	8791	-0-	-1139	-0-	8777	2	14	9	N	13					77
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8903	2	167	9	N	152	229	1			-0-
08	10168	X	8293	-0-	-1875	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8221	-0-	-1619	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8590	-0-	-1578	-0-	8586	2	4	9	N	4					4
11	8790	X	7967	-0-	-823	-0-	7854	2	113	9	N	103	88	1			19
12	9083	X	8137	-0-	-946	-0-	8136	2	1	9	N	1	3	1			17

TOTAL GAS PROD: 105,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1347	-0-	-2311	-0-	742	1	343	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
02	3304	X	2410	-0-	-894	-0-	812	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	837	1	4015	2	Y	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	921	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	968	1	2815	2	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	952	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	956	1	2787	2	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1027	1	3520	2	Y	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	964	1	3172	2	Y	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	944	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	911	1	3274	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 45,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	981	-0-	-1716	-0-	953	1	28	9	Y	25	25	1			66
02	2436	X	836	-0-	-1600	-0-	836	1			Y	-0-					66
03	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	892	1	814	2	Y	-0-					66
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	921	1	1676	2	Y	-0-					66
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	962	1	1126	2	Y	-0-					66
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	961	1	579	2	Y	-0-					66
07	2697	N	1649	-0-	-1048	-0-	992	1	657	2	Y	-0-					66
08	2077	N	1200	-0-	-877	-0-	996	1	204	2	Y	-0-					66
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	949	1	1194	2	Y	-0-					66
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1022	1	1710	2	Y	-0-					66
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	901	1	1946	2	Y	-0-					66
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	913	1	2002	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	574	1	8264	2	N	100	94	1			6
							110	9									
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	397	1	6932	2	N	2					8
							2	9									
03	7967	X	5104	-0-	-2863	-0-	549	1	4555	2	N	-0-					8
04	7710	X	7289	-0-	-421	-0-	363	1	6926	2	N	-0-					8
05	7967	X	7226	-0-	-741	-0-	277	1	6949	2	N	-0-					8
06	7710	X	7485	-0-	-225	-0-	275	1	7188	2	N	20					28
							22	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	339	1	7932	2	N	27	55	1			-0-
							30	9									
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	264	1	7977	2	N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	302	1	7533	2	N	-0-					-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	322	1	8826	2	N	-0-					-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	430	1	8284	2	N	32	31	1			1
							35	9									
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	463	1	8472	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	75	1	14732	2	N	86	97	1			-0-
							95	9									
02	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	75	1	15259	2	N	-0-					-0-
03	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	83	1	16118	2	N	168	168	1			-0-
							185	9									
04	15120	X	14886	-0-	-234	-0-	82	1	14804	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	8731	-0-	-8226	-0-	244	1	8393	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
06	16410	X	14840	-0-	-1570	-0-	165	1	14675	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	13826	-0-	-3131	-0-	172	1	13567	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
08	16399	X	14526	-0-	-1873	-0-	169	1	14357	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	12016	-0-	-2924	-0-	166	1	11687	2	N	148	148	1			-0-
							163	9									
10	15345	X	12295	-0-	-3050	-0-	221	1	11989	2	N	77					77
							85	9									
11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	2	1	16302	2	N	14	88	1			3
							15	9									
12	14539	X	14492	-0-	-47	-0-	7	1	14391	2	N	85	88	1			-0-
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 168,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	197	1	6785	2	N	-0-					62
02	6720	X	5094	-0-	-1626	-0-	150	1	4944	2	N	-0-					62
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	203	1	8690	2	N	-0-					62
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	402	1	6711	2	N	-0-					62
05	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	281	1	6720	2	N	-0-					62
06	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	320	1	6515	2	N	191	191	1			62
							210	9									
07	8246	X	6812	-0-	-1434	-0-	277	1	6521	2	N	13					75
							14	9									
08	8246	X	6680	-0-	-1566	-0-	292	1	6377	2	N	10					85
							11	9									
09	7110	X	6830	-0-	-280	-0-	274	1	6531	2	N	23					108
							25	9									
10	7285	X	6261	-0-	-1024	-0-	285	1	5974	2	N	2					110
							2	9									
11	7050	X	5752	-0-	-1298	-0-	282	1	5470	2	N	-0-					110
12	7068	X	178	-0-	-6890	-0-	177	1	1	9	N	1					111

TOTAL GAS PROD: 74,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6369	-0-	-2559	-0-	6310	2	59	9	N	54	40	1			98
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8634	2	61	9	N	55					153
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8671	2	37	9	N	34	34	1			153
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7813	2	124	9	N	113	70	1			196
05	9486	X	8067	-0-	-1419	-0-	8020	2	47	9	N	43	152	1			87
06	9180	X	8028	-0-	-1152	-0-	7966	2	62	9	N	56					143
07	9486	X	8313	-0-	-1173	-0-	8241	2	72	9	N	65	63	1			145
08	8711	X	8240	-0-	-471	-0-	8132	2	108	9	N	98					243
09	8040	X	5593	-0-	-2447	-0-	5536	2	57	9	N	52	86	1			209
10	8308	X	4195	-0-	-4113	-0-	4112	2	83	9	N	75	147	1			137
11	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7815	2	46	9	N	42					179
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9035	2	53	9	N	48	145	1			82

TOTAL GAS PROD: 91,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1223	1	2582	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1075	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1223	1	3992	2	Y	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1184	1	3572	2	Y	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1223	1	4004	2	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1184	1	3557	2	Y	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1223	1	3623	2	Y	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	1223	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1184	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1223	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1184	1	2538	2	Y	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1223	1	2339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14785	-0-	-1924	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	15261	-0-	-335	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16472	-0-	-795	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15613	-0-	-1097	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15016	-0-	-1879	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14861	-0-	-1489	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15298	-0-	-1597	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14552	-0-	-1909	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14776	-0-	-824	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14807	-0-	-538	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14566	-0-	-284	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
02	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13777	-0-	-173	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12046	-0-	-1574	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11106	-0-	-2968	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11705	-0-	-2276	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12699	-0-	-1065	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
09	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
10	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
11	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12481	-0-	-508	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16863	-0-	-2047	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15015	-0-	-2065	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16194	-0-	-2933	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	14904	-0-	-3606	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15514	-0-	-3613	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15059	-0-	-1261	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12573	-0-	-4043	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15469	-0-	-713	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	15005	-0-	-55	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14444	-0-	-616	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7309	2	56	9	N	51	27	1			112
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6467	2	56	9	N	51					163
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	6974	2	28	9	N	25	36	1			152
04	7140	X	6805	-0-	-335	-0-	6757	2	48	9	N	44	70	1			126
05	7378	X	3308	-0-	-4070	-0-	3301	2	7	9	N	6	108	1			24
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	15					39
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-	20	1			19
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					19
09	6810	X	3607	-0-	-3203	-0-	3607	2			N	-0-	7	1			12
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11637	2	1	9	N	1	12	1			1
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10117	2	32	9	N	29					30
12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9171	2	70	9	N	64	27	1			67

TOTAL GAS PROD: 65,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10827	-0-	-401	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11976	-0-	-455	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11598	-0-	-432	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11635	-0-	-796	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10054	-0-	-1976	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10505	-0-	-1492	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11143	-0-	-854	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10689	-0-	-921	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	685	1	3163	2	N	-0-	3	1			18
02	4200	X	2472	-0-	-1728	-0-	588	1	1884	2	N	-0-					18
03	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	723	1	3181	2	N	-0-					18
04	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	698	1	3111	2	N	-0-					18
05	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	648	1	2543	2	N	-0-					18
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	623	1	3492	2	N	-0-					18
07	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	610	1	3104	2	N	-0-					18
08	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	592	1	3262	2	N	-0-					18
09	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	614	1	3233	2	N	-0-					18
10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	603	1	3388	2	N	-0-					18
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	468	1	4905	2	N	41	39	1			20
							45	9									
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	471	1	4029	2	N	-0-	2	1			18

TOTAL GAS PROD: 46,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	1			N	-0-					75
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	1			N	-0-					75
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	1			N	-0-					75
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	1			N	-0-					75
05	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	1			N	-0-					75
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	1			N	-0-					75
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					75
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					75
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	1			N	-0-					75
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					30
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					30
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					30
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	589	1	1140	2	N	-0-					30
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	635	1	186	2	N	-0-					30
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					30
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	1			N	-0-					30
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	704	1	1058	2	N	-0-					30
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	1377	1	1328	2	N	-0-					30
10	3100	N	6028	-0-	2928	2928	904	1	5124	2	N	-0-					30
11	3000	N	7034	-0-	4034	6962	967	1	6067	2	N	-0-					30
12	3100	N	5811	-0-	2711	9673	853	1	4958	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3683	-0-	-2207	-0-	1156	1	2527	2	N	-0-					27
02	5320	X	699	-0-	-4621	-0-	699	1			N	-0-					27
03	5704	X	1184	-0-	-4520	-0-	1092	1	92	9	N	84	84	1			27
04	5520	X	2159	-0-	-3361	-0-	1044	1	1115	2	N	-0-					27
05	5084	X	3480	-0-	-1604	-0-	1086	1	2394	2	N	-0-					27
06	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	1092	1	1599	2	N	6					33
							7	9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	1148	1	2583	2	N	1					34
							1	9									
08	3472	X	1534	-0-	-1938	-0-	693	1	840	2	N	1					35
							1	9									
09	3360	X	2312	-0-	-1048	-0-	453	1	1834	2	N	23					58
							25	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	452	1	3403	2	N	8					66
							9	9									
11	3600	X	2273	-0-	-1327	-0-	373	1	1888	2	N	11					77
							12	9									
12	3720	X	1582	-0-	-2138	-0-	427	1	1154	2	N	1					78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	238	1	4483	2	N	-0-					15
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					15
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					15
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					15
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					15
06	4560	X	49	-0-	-4511	-0-	49	1			N	-0-					15
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					15
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					15
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	383	1	4801	2	N	-0-					15
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	240	1	7651	2	N	-0-					15
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	229	1	3404	2	N	67					82
							74	9									
12	5363	X	3122	-0-	-2241	-0-	104	1	3017	2	N	1					83
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	614	1	11057	2	N	84	90	1			-0-
							92	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	600	1	6783	2	N	-0-					-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	698	1	6294	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1184	1	11902	2	N	-0-					-0-
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1220	1	10853	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	1164	1	10380	2	N	48					48
							53	9									
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1187	1	6912	2	N	-0-	48	1			-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1223	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1184	1	6037	2	N	84	84	1			-0-
							92	9									
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1223	1	6727	2	N	77					77
							85	9									
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1172	1	7891	2	N	14	88	1			3
							15	9									
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	1223	1	8174	2	N	36	39	1			-0-
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 110,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		502	1	717	2	N	71	71	1			-0-
								78	9									
02	2800	N	5013	-0-	2213	2213		432	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5616	-0-	2516	4729		575	1	4892	2	N	135	135	1			-0-
								149	9									
04	3000	N	3526	-0-	526	5255		540	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	11297	X	6042	-0-	-5255	-0-		554	1	5402	2	N	78	78	1			-0-
								86	9									
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-		528	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-		419	1	4467	2	N	79	79	1			-0-
								87	9									
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-		7969	2			N	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-		540	1	3886	2	N	81	81	1			-0-
								89	9									
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-		542	1	1255	2	N	64					64
								70	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-		540	1	4198	2	N	11	73	1			2
								12	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-		558	1	3496	2	N	70	72	1			-0-
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 53,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9204	-0-	-747	-0-		9204	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8051	-0-	-1021	-0-		8051	2			Y	-0-					-0-
03	10044	X	9062	-0-	-982	-0-		9062	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-		8894	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9285	-0-	-325	-0-		9285	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	6184	-0-	-2726	-0-		6184	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8470	-0-	-706	-0-		8470	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	9114	-0-	-186	-0-		9114	2			Y	-0-					-0-
09	9000	X	8238	-0-	-762	-0-		8238	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8699	-0-	-601	-0-		8699	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8417	-0-	-403	-0-		8417	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8724	-0-	-390	-0-		8724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7170	-0-	-84	-0-		7170	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6117	-0-	-435	-0-		6117	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-		6842	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6164	-0-	-796	-0-		6164	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6014	-0-	-1147	-0-		6014	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6634	-0-	-296	-0-		6634	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6787	-0-	-64	-0-		6787	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6384	-0-	-467	-0-		6384	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	5813	-0-	-817	-0-		5813	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5957	-0-	-894	-0-		5957	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5764	-0-	-866	-0-		5764	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-		6282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6796	2	53	9	N	48	58	1			31
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5653	2	44	9	N	40					71
03	6169	X	4051	-0-	-2118	-0-	4038	2	13	9	N	12	64	1			19
04	6210	X	4817	-0-	-1393	-0-	4785	2	32	9	N	29	39	1			9
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6771	2	15	9	N	14					23
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7054	2	28	9	N	25	26	1			22
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8250	2	33	9	N	30	1	1			51
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8054	2	35	9	N	32	73	1			10
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6550	2	18	9	N	16	1	1			25
10	6417	X	4336	-0-	-2081	-0-	4319	2	17	9	N	15	31	1			9
11	6210	X	3442	-0-	-2768	-0-	3442	2			N	-0-					9
12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6816	2	37	9	N	34					43

TOTAL GAS PROD: 72,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

01	8618	X	6439	-0-	-2179	-0-	421 85	1 9	5933	2	N	77	88	1			-0-
02	7784	X	4607	-0-	-3177	-0-	416 85	1 9	4191	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6236	-0-	-2382	-0-	461 199	1 9	5576	2	N	181	181	1			-0-
04	7320	X	3595	-0-	-3725	-0-	457 85	1 9	3138	2	N	-0-					-0-
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	313 94	1 9	7734	2	N	85	85	1			-0-
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	368 109	1 9	9711	2	N	99	97	1			2
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	384 87	1 9	7296	2	N	79	81	1			-0-
08	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	379 85	1 9	8223	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	4505	-0-	-3835	-0-	370 150	1 9	3985	2	N	136	136	1			-0-
10	8618	X	5108	-0-	-3510	-0-	321 88	1 9	4699	2	N	80					80
11	8340	X	7987	-0-	-353	-0-	536 14	1 9	7437	2	N	13	90	1			3
12	8587	X	7956	-0-	-631	-0-	550 171	1 9	7235	2	N	155	158	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	665	1	7099	2	N	55	62	1			-0-
							61	9									
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	595	1	6035	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	666	1	5473	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	674	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	680	1	5741	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	661	1	5674	2	N	63					63
							69	9									
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	698	1	6467	2	N	16	79	1			-0-
							18	9									
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	711	1	7807	2	N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	714	1	7566	2	N	148	148	1			-0-
							163	9									
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	693	1	6327	2	N	80					80
							88	9									
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	680	1	6801	2	N	5	83	1			2
							6	9									
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	693	1	7259	2	N	81	83	1			-0-
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 86,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	9513	2			Y	-0-					-0-
02	8792	X	8146	-0-	-646	-0-	8146	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9096	-0-	-638	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8882	-0-	-538	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
06	9210	X	8902	-0-	-308	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	7517	-0-	-1393	-0-	7517	2			Y	-0-					-0-
10	9362	X	7793	-0-	-1569	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13174	-0-	-574	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14566	-0-	-531	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13814	-0-	-766	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14308	-0-	-634	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13618	-0-	-602	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14168	-0-	-433	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13797	-0-	-773	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13587	-0-	-273	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14080	-0-	-242	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
11	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14071	-0-	-96	-0-	14071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	17404	-0-	-266	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15622	-0-	-338	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	17244	-0-	-426	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16735	-0-	-275	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	17268	-0-	-247	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16646	-0-	-184	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16194	-0-	-1104	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16936	-0-	-362	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16203	-0-	-537	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16932	-0-	-335	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	16429	-0-	-221	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16432	-0-	-494	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					49
02	7700	X	6330	-0-	-1370	-0-	6330	2			N	-0-					49
03	8525	X	7686	-0-	-839	-0-	7566	2	120	9	N	109					158
04	7890	X	7048	-0-	-842	-0-	7031	2	17	9	N	15					173
05	8153	X	6876	-0-	-1277	-0-	145	1	6731	2	N	-0-					173
06	7860	X	6850	-0-	-1010	-0-	15	1	6710	2	N	114	188	1			99
							125	9									
07	7688	X	7307	-0-	-381	-0-	7281	2	26	9	N	24					123
08	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7052	2	116	9	N	105	171	1			57
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7366	2	51	9	N	46					103
10	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	64	1	6238	2	N	33					136
							36	9									
11	7080	X	5105	-0-	-1975	-0-	99	1	5006	2	N	-0-					136
12	7657	X	3716	-0-	-3941	-0-	197	1	3519	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 79,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11600	-0-	-211	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10537	-0-	-131	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11399	-0-	-381	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10942	-0-	-278	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10738	-0-	-918	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10755	-0-	-525	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11067	-0-	-589	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11067	-0-	-341	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10778	-0-	-172	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10875	-0-	-254	-0-	10875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	937	-0-	-210	-0-	937	1			N	-0-					4
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	828	1	539	2	N	-0-					4
03	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	1019	1			N	-0-					4
04	960	X	943	-0-	-17	-0-	943	1			N	-0-					4
05	1519	X	948	-0-	-571	-0-	948	1			N	-0-					4
06	1470	X	808	-0-	-662	-0-	808	1			N	-0-					4
07	1519	X	724	-0-	-795	-0-	724	1			N	-0-					4
08	1023	X	674	-0-	-349	-0-	674	1			N	-0-					4
09	930	X	666	-0-	-264	-0-	666	1			N	-0-					4
10	961	X	677	-0-	-284	-0-	677	1			N	-0-					4
11	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	1			N	-0-					4
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	1	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6264	-0-	-1145	-0-	571	1	5693	2	N	-0-					17
02	6888	X	5454	-0-	-1434	-0-	491	1	4963	2	N	-0-					17
03	8184	X	615	-0-	-7569	-0-	615	1			N	-0-					17
04	7920	X	629	-0-	-7291	-0-	629	1			N	-0-					17
05	8184	X	725	-0-	-7459	-0-	725	1			N	-0-					17
06	6060	X	814	-0-	-5246	-0-	814	1			N	-0-					17
07	6045	X	868	-0-	-5177	-0-	868	1			N	-0-					17
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					17
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					17
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					17
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					17
12	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	1			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	1026	1	2842	2	N	1					50
							1	9									
02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	955	1	1630	2	N	5					55
							6	9									
03	3317	X	1028	-0-	-2289	-0-	1019	1	9	9	N	8					63
04	3750	X	785	-0-	-2965	-0-	782	1	3	9	N	3					66
05	3875	X	416	-0-	-3459	-0-	415	1	1	9	N	1					67
06	3750	X	378	-0-	-3372	-0-	378	1			N	-0-					67
07	2883	X	646	-0-	-2237	-0-	646	1			N	-0-					67
08	1023	X	461	-0-	-562	-0-	461	1			N	-0-					67
09	780	X	430	-0-	-350	-0-	429	1	1	9	N	1					68
10	651	X	319	-0-	-332	-0-	318	1	1	9	N	1					69
11	630	X	202	-0-	-428	-0-	201	1	1	9	N	1					70
12	651	X	257	-0-	-394	-0-	257	1			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	558	1	6435	2	N	36	41	1			-0-
							40	9									
02	6916	X	5920	-0-	-996	-0-	488	1	5432	2	N	-0-					-0-
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	539	1	7731	2	N	52	52	1			-0-
							57	9									
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	507	1	7071	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	540	1	6555	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
06	7410	X	6913	-0-	-497	-0-	523	1	6355	2	N	32					32
							35	9									
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	522	1	7576	2	N	1	33	1			-0-
							1	9									
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	496	1	7166	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7194	-0-	-216	-0-	470	1	6638	2	N	78	78	1			-0-
							86	9									
10	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	499	1	6184	2	N	34					34
							37	9									
11	7410	X	6771	-0-	-639	-0-	501	1	6263	2	N	6	39	1			1
							7	9									
12	7657	X	6999	-0-	-658	-0-	530	1	6399	2	N	64	65	1			-0-
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 86,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-	5	1			-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	572	1	215	2	N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	1			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	1			N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	615	1	52	9	N	47	47	1			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	1			N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			Y	-0-					7
02	8092	X	7409	-0-	-683	-0-	7409	2			Y	-0-					7
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					7
04	8880	X	8120	-0-	-760	-0-	8120	2			Y	-0-					7
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					7
06	9060	X	8065	-0-	-995	-0-	8065	2			Y	-0-					7
07	9362	X	8166	-0-	-1196	-0-	8077	2	89	9	Y	81	81	1			7
08	9362	X	7893	-0-	-1469	-0-	7893	2			Y	-0-					7
09	8940	X	6859	-0-	-2081	-0-	6859	2			Y	-0-					7
10	9238	X	7487	-0-	-1751	-0-	7487	2			Y	-0-					7
11	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			Y	-0-					7
12	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 97,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	24081	-0-	-1184	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	21206	-0-	-1614	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	23406	-0-	-1859	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21673	-0-	-2567	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	23081	-0-	-1595	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	17258	-0-	-6052	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	17712	-0-	-5755	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
08	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	25963	2			N	-0-					-0-
09	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
10	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
11	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	26104	-0-	-742	-0-	26104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	20314	-0-	-983	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18005	-0-	-1231	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19857	-0-	-1223	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	19868	-0-	-840	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	15197	-0-	-4453	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
07	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	2			N	-0-					-0-
09	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
10	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
11	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
12	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	18254	-0-	-1276	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16197	-0-	-995	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	10856	-0-	-8085	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17628	-0-	-42	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	17841	-0-	-418	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17572	-0-	-98	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17749	-0-	-479	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	17209	-0-	-1019	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16913	-0-	-727	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17556	-0-	-610	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16711	-0-	-869	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17033	-0-	-730	-0-	17033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	1197	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4321	-0-	-803	-0-	994	1	3327	2	N	-0-					-0-
03	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3848	-0-	-1918	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5233	-0-	-1697	-0-	1184	1	4049	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6232	-0-	-929	-0-	1223	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	3921	-0-	-3240	-0-	1223	1	2698	2	N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1184	1	5052	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4719	-0-	-1512	-0-	1223	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5006	-0-	-1024	-0-	1184	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4419	-0-	-2029	-0-	1223	1	3196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	11343	-0-	-3475	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
02	13384	X	5432	-0-	-7952	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	9398	-0-	-5296	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-
04	14070	X	9667	-0-	-4403	-0-	9667	2			Y	-0-					-0-
05	14508	X	10937	-0-	-3571	-0-	10937	2			Y	-0-					-0-
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			Y	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			Y	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			Y	-0-					-0-
09	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			Y	-0-					-0-
10	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			Y	-0-					-0-
11	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
12	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11168	-0-	-426	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10685	-0-	-115	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10864	-0-	-1226	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10412	-0-	-1288	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10258	-0-	-1832	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9977	-0-	-1462	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10275	-0-	-405	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10285	-0-	-565	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10002	-0-	-408	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10015	-0-	-618	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	6523	-0-	-5009	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	2347	-0-	-7985	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	11222	X	1587	-0-	-9635	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	3125	-0-	-7585	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	11067	X	3109	-0-	-7958	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	3626	-0-	-2674	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			Y	-0-					-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			Y	-0-					-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			Y	-0-					-0-
11	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14420	-0-	-832	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12796	-0-	-784	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13507	-0-	-923	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13886	-0-	-622	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13308	-0-	-642	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13747	-0-	-420	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13706	-0-	-244	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
09	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13643	-0-	-245	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	13075	-0-	-245	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12798	-0-	-1183	-0-	12798	2			Y	-0-					12
02	12236	X	11366	-0-	-870	-0-	11366	2			Y	-0-					12
03	13361	X	12641	-0-	-720	-0-	12641	2			Y	-0-					12
04	12900	X	11942	-0-	-958	-0-	11942	2			Y	-0-					12
05	12834	X	12314	-0-	-520	-0-	12314	2			Y	-0-					12
06	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			Y	-0-					12
07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			Y	-0-					12
08	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			Y	-0-					12
09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			Y	-0-					12
10	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			Y	-0-					12
11	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			Y	-0-					12
12	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	13038	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 153,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11058	-0-	-1466	-0-	11058	2			Y	-0-					2
02	11228	X	8755	-0-	-2473	-0-	8755	2			Y	-0-					2
03	12400	X	10301	-0-	-2099	-0-	10301	2			Y	-0-					2
04	11940	X	9874	-0-	-2066	-0-	9874	2			Y	-0-					2
05	12121	X	10253	-0-	-1868	-0-	10253	2			Y	-0-					2
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			Y	-0-					2
07	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			Y	-0-					2
08	10292	X	9713	-0-	-579	-0-	9685	2	28	9	Y	25	27	1			-0-
09	9990	X	8713	-0-	-1277	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
10	10323	X	8574	-0-	-1749	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-
11	9990	X	7557	-0-	-2433	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
12	10323	X	10180	-0-	-143	-0-	10180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14828	-0-	-641	-0-	14828	2			N	-0-	2	1			-0-
02	13608	X	13461	-0-	-147	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
04	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14569	2	22	9	N	20	20	1			-0-
05	14911	X	10712	-0-	-4199	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	7437	-0-	-7173	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14620	-0-	-477	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14588	-0-	-509	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14460	-0-	-120	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14507	-0-	-125	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14048	-0-	-112	-0-	14025	2	23	9	N	21	20	1			1
12	14942	X	14657	-0-	-285	-0-	14657	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	17245	-0-	-518	-0-	17245	2			N	-0-	3	1			4
02	16044	X	15037	-0-	-1007	-0-	15037	2			N	-0-					4
03	17670	X	16384	-0-	-1286	-0-	16384	2			N	-0-					4
04	17100	X	15888	-0-	-1212	-0-	15885	2	3	9	N	3	3	1			4
05	17639	X	11996	-0-	-5643	-0-	11996	2			N	-0-					4
06	16680	X	535	-0-	-16145	-0-	535	2			N	-0-					4
07	16647	X	8381	-0-	-8266	-0-	8381	2			N	-0-					4
08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					4
09	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					4
10	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					4
11	16110	X	15801	-0-	-309	-0-	15761	2	40	9	N	36	39	1			1
12	16895	X	16481	-0-	-414	-0-	16481	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WCCO 4 WELL #: 14H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12487	-0-	-502	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11128	-0-	-800	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12301	-0-	-905	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12249	-0-	-531	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12565	-0-	-455	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11266	-0-	-824	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
07	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
12	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 WELL #: 15H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11088	-0-	-909	-0-	11088	2			N	-0-					22
02	11116	X	9714	-0-	-1402	-0-	9714	2			N	-0-					22
03	12307	X	10915	-0-	-1392	-0-	10915	2			N	-0-					22
04	11910	X	11074	-0-	-836	-0-	11074	2			N	-0-					22
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					22
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					22
07	11439	X	11278	-0-	-161	-0-	11278	2			N	-0-					22
08	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	11372	2			N	-0-					22
*09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					22
*10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					22
*11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					22
*12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 131,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11038	-0-	-835	-0-	11038	2			N	-0-					25
02	10304	X	9750	-0-	-554	-0-	9750	2			N	-0-					25
03	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	2			N	-0-					25
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					25
05	11036	X	10109	-0-	-927	-0-	10109	2			N	-0-					25
06	10680	X	10035	-0-	-645	-0-	10035	2			N	-0-					25
07	11067	X	10322	-0-	-745	-0-	10322	2			N	-0-					25
08	11067	X	10290	-0-	-777	-0-	10290	2			N	-0-					25
09	10710	X	10008	-0-	-702	-0-	10008	2			N	-0-					25
10	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2			N	-0-					25
11	10050	X	9770	-0-	-280	-0-	9770	2			N	-0-					25
12	10354	X	9969	-0-	-385	-0-	9969	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 122,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6883	-0-	-1735	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5764	-0-	-1768	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6842	-0-	-778	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7065	-0-	-809	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6785	-0-	-175	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6976	-0-	-216	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6376	-0-	-464	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6243	-0-	-825	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	11278	2			N	-0-					32
02	10640	X	9368	-0-	-1272	-0-	9368	2			N	-0-					32
03	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10311	2			N	-0-					32
04	11400	X	10031	-0-	-1369	-0-	10031	2			N	-0-					32
05	11501	X	11262	-0-	-239	-0-	11262	2			N	-0-					32
06	10920	X	10790	-0-	-130	-0-	10790	2			N	-0-					32
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					32
08	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	10997	2			N	-0-					32
09	10890	X	10507	-0-	-383	-0-	10507	2			N	-0-					32
10	11253	X	10100	-0-	-1153	-0-	10100	2			N	-0-					32
11	10800	X	9908	-0-	-892	-0-	9908	2			N	-0-					32
12	11036	X	9867	-0-	-1169	-0-	9867	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 125,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8539	-0-	-729	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9230	-0-	-700	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9355	-0-	-658	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8865	-0-	-465	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9054	-0-	-494	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9297	-0-	-251	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8909	-0-	-331	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9033	-0-	-329	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8863	-0-	-137	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

01	10850	X	10403	-0-	-447	-0-	558	1	9830	2	Y	14					133
							15	9									
02	9800	X	7841	-0-	-1959	-0-	504	1	7276	2	Y	55					188
							61	9									
03	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	558	1	8826	2	Y	44	183	1			49
							48	9									
04	10200	X	9668	-0-	-532	-0-	540	1	9128	2	Y	-0-					49
05	10478	X	4907	-0-	-5571	-0-	558	1	4349	2	Y	-0-					49
06	10080	X	9146	-0-	-934	-0-	540	1	8487	2	Y	108	140	1			17
							119	9									
07	9982	X	8886	-0-	-1096	-0-	558	1	8328	2	Y	-0-					17
08	9982	X	9355	-0-	-627	-0-	558	1	8797	2	Y	-0-					17
09	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	540	1	8070	2	Y	-0-					17
10	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	558	1	9028	2	Y	76	61	1			32
							84	9									
11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	540	1	8971	2	Y	-0-					32
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	558	1	9080	2	Y	15					47
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 107,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

01	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11574	2	110	9	Y	100	206	1			66
02	11144	X	10386	-0-	-758	-0-	10261	2	125	9	Y	114					180
03	12617	X	12146	-0-	-471	-0-	12036	2	110	9	Y	100	208	1			72
04	12210	X	10766	-0-	-1444	-0-	10764	2	2	9	Y	2					74
05	12617	X	11448	-0-	-1169	-0-	11448	2			Y	-0-					74
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11982	2	92	9	Y	84	51	1			107
07	12152	X	11788	-0-	-364	-0-	11788	2			Y	-0-					107
08	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	2			Y	-0-					107
09	12060	X	11977	-0-	-83	-0-	11852	2	125	9	Y	114	183	1			38
10	12462	X	12067	-0-	-395	-0-	11882	2	185	9	Y	168	191	1			15
11	12240	X	11553	-0-	-687	-0-	11553	2			Y	-0-					15
12	12648	X	11490	-0-	-1158	-0-	11402	2	88	9	Y	80					95

TOTAL GAS PROD: 140,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	15090	-0-	-1991	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13482	-0-	-1106	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14567	-0-	-1584	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14913	-0-	-717	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	15050	-0-	-47	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12409	-0-	-2201	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13115	-0-	-2292	-0-	13041	2	74	9	N	67	67	1			-0-
08	15407	X	14336	-0-	-1071	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12358	-0-	-2552	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13281	-0-	-579	-0-	13184	2	97	9	N	88	85	1			3
12	14322	X	13487	-0-	-835	-0-	13487	2			N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14278	-0-	-695	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12587	-0-	-937	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13946	-0-	-748	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	14068	-0-	-152	-0-	13948	2	120	9	N	109	109	1			-0-
05	14694	X	14042	-0-	-652	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13340	-0-	-490	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13763	-0-	-776	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14234	-0-	-305	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13559	-0-	-511	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13299	-0-	-744	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13109	-0-	-661	-0-	13009	2	100	9	N	91	88	1			3
12	14229	X	13262	-0-	-967	-0-	13262	2			N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10785	-0-	-623	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9553	-0-	-751	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10611	-0-	-487	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10077	-0-	-573	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10118	-0-	-670	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9348	-0-	-1092	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9813	-0-	-789	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10024	-0-	-578	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9356	-0-	-724	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9472	-0-	-634	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9140	-0-	-550	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9473	-0-	-540	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	755	1	2357	2	N	-0-			-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	682	1	3183	2	N	-0-			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	755	1	3881	2	N	-0-			-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	731	1	3170	2	N	-0-			-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	755	1	3885	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	2992	-0-	-1508	-0-	642	1	2350	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	2322	-0-	-2328	-0-	710	1	1612	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	755	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	730	-0-	-3770	-0-	730	1			N	-0-			-0-
10	4650	X	642	-0-	-4008	-0-	642	1			N	-0-			-0-
11	3330	X	609	-0-	-2721	-0-	609	1			N	-0-			-0-
12	3441	X	690	-0-	-2751	-0-	679	1	11	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13729	-0-	-562	-0-	13729	2			Y	-0-			-0-
02	12908	X	10700	-0-	-2208	-0-	10700	2			Y	-0-			-0-
03	14291	X	12912	-0-	-1379	-0-	12912	2			Y	-0-			-0-
04	13830	X	13819	-0-	-11	-0-	13819	2			Y	-0-			-0-
05	14291	X	13990	-0-	-301	-0-	13990	2			Y	-0-			-0-
06	13290	X	11901	-0-	-1389	-0-	66	1	11835	2	Y	-0-			-0-
07	14012	X	13080	-0-	-932	-0-	45	1	13035	2	Y	-0-			-0-
08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			Y	-0-			-0-
09	13560	X	12056	-0-	-1504	-0-	12056	2			Y	-0-			-0-
10	13981	X	10688	-0-	-3293	-0-	113	1	10575	2	Y	-0-			-0-
11	12750	X	8926	-0-	-3824	-0-	121	1	8805	2	Y	-0-			-0-
12	13175	X	12627	-0-	-548	-0-	76	1	12551	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12262	-0-	-1936	-0-	12262	2			Y	-0-			-0-
02	12824	X	11231	-0-	-1593	-0-	11231	2			Y	-0-			-0-
03	14198	X	11796	-0-	-2402	-0-	11796	2			Y	-0-			-0-
04	13740	X	12678	-0-	-1062	-0-	12678	2			Y	-0-			-0-
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			Y	-0-			-0-
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			Y	-0-			-0-
07	13113	X	12968	-0-	-145	-0-	12968	2			Y	-0-			-0-
08	13237	X	12563	-0-	-674	-0-	12563	2			Y	-0-			-0-
09	12960	X	11759	-0-	-1201	-0-	11759	2			Y	-0-			-0-
10	13392	X	12578	-0-	-814	-0-	12578	2			Y	-0-			-0-
11	12960	X	12280	-0-	-680	-0-	12280	2			Y	-0-			-0-
12	12958	X	12467	-0-	-491	-0-	12467	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-					8
02	8708	X	7997	-0-	-711	-0-	7997	2			N	-0-					8
03	9517	X	9219	-0-	-298	-0-	9134	2	85	9	N	77	77	1			8
04	9030	X	8649	-0-	-381	-0-	8649	2			N	-0-					8
05	9021	X	8585	-0-	-436	-0-	8585	2			N	-0-					8
06	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-					8
07	9207	X	8374	-0-	-833	-0-	8374	2			N	-0-					8
08	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	2			N	-0-					8
09	8640	X	7894	-0-	-746	-0-	7894	2			N	-0-					8
10	8587	X	7792	-0-	-795	-0-	7792	2			N	-0-					8
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8141	2	72	9	N	65	63	1			10
12	8370	X	8298	-0-	-72	-0-	8298	2			N	-0-	2	1			8

TOTAL GAS PROD: 100,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	267	1	2343	2	N	47	50	1			35
							52	9									
02	2296	N	1525	-0-	-771	-0-	241	1	1284	2	N	-0-					35
03	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					35
04	2460	N	1601	-0-	-859	-0-	258	1	1343	2	N	-0-					35
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	267	1	1275	2	N	-0-					35
06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					35
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	267	1	1493	2	N	-0-					35
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					35
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	258	1	2280	2	N	-0-					35
10	1767	N	999	-0-	-768	-0-	267	1	732	2	N	-0-					35
11	1830	N	1394	-0-	-436	-0-	258	1	1105	2	N	28					63
							31	9									
12	2542	N	461	-0-	-2081	-0-	267	1	181	2	N	12					75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17374	-0-	-978	-0-	17374	2			N	-0-					4
02	16492	X	15316	-0-	-1176	-0-	15316	2			N	-0-					4
03	17701	X	16741	-0-	-960	-0-	16741	2			N	-0-					4
04	17070	X	16002	-0-	-1068	-0-	16002	2			N	-0-					4
05	17360	X	16464	-0-	-896	-0-	16464	2			N	-0-					4
06	16800	X	15721	-0-	-1079	-0-	15721	2			N	-0-					4
07	16957	X	16501	-0-	-456	-0-	16501	2			N	-0-					4
08	16740	X	16556	-0-	-184	-0-	16556	2			N	-0-					4
09	15990	X	15876	-0-	-114	-0-	15876	2			N	-0-					4
10	16492	X	16373	-0-	-119	-0-	16373	2			N	-0-					4
11	16020	X	15923	-0-	-97	-0-	15923	2			N	-0-					4
12	16554	X	16365	-0-	-189	-0-	16365	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 195,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18725	-0-	-619	-0-	18645	2	80	9	N	73	73	1			-0-
02	17472	X	16786	-0-	-686	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	18665	-0-	-121	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17873	-0-	-307	-0-	17686	2	187	9	N	170	170	1			-0-
05	18786	X	18710	-0-	-76	-0-	18700	2	10	9	N	9					9
06	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18074	2	151	9	N	137					146
07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18622	2	52	9	N	47	190	1			3
08	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19224	2	34	9	N	31					34
09	18240	X	18091	-0-	-149	-0-	18087	2	4	9	N	4					38
10	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19586	2	177	9	N	161	199	1			-0-
11	18630	X	16698	-0-	-1932	-0-	16667	2	31	9	N	28					28
12	19251	X	17541	-0-	-1710	-0-	17402	2	139	9	N	126	154	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	16375	-0-	-396	-0-	16375	2			N	-0-	179	1			45
02	14952	X	14395	-0-	-557	-0-	14395	2			N	-0-					45
03	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	16676	2			N	-0-					45
04	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					45
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17024	2	9	9	N	8					53
06	16140	X	16132	-0-	-8	-0-	15993	2	139	9	N	126					179
07	17329	X	16258	-0-	-1071	-0-	16208	2	50	9	N	45	189	1			35
08	17329	X	15293	-0-	-2036	-0-	15293	2			N	-0-					35
09	16770	X	15192	-0-	-1578	-0-	15192	2			N	-0-					35
10	17019	X	15656	-0-	-1363	-0-	15656	2			N	-0-					35
11	16140	X	14409	-0-	-1731	-0-	14409	2			N	-0-					35
12	16244	X	15722	-0-	-522	-0-	15720	2	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 189,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	26476	-0-	-1021	-0-	26476	2			N	-0-	1	1			-0-
02	24472	X	23807	-0-	-665	-0-	23807	2			N	-0-					-0-
03	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	26000	-0-	-10	-0-	25960	2	40	9	N	36	36	1			-0-
05	26877	X	26739	-0-	-138	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	25513	-0-	-1007	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26494	-0-	-910	-0-	26480	2	14	9	N	13					13
08	27404	X	25708	-0-	-1696	-0-	25704	2	4	9	N	4	17	1			-0-
09	26010	X	24745	-0-	-1265	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	25316	-0-	-1437	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	24005	-0-	-1645	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	24434	-0-	-2071	-0-	24434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16508	-0-	-1348	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15079	-0-	-1049	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16816	-0-	-296	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	16682	-0-	-27	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	16043	-0-	-217	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16695	-0-	-262	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16286	-0-	-671	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15291	-0-	-1119	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16000	-0-	-709	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15339	-0-	-831	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15713	-0-	-996	-0-	15713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	18806	-0-	-1251	-0-	18806	2			Y	-0-					12
02	17864	X	16689	-0-	-1175	-0-	16689	2			Y	-0-					12
03	19406	X	18194	-0-	-1212	-0-	18194	2			Y	-0-					12
04	18600	X	17060	-0-	-1540	-0-	17060	2			Y	-0-					12
05	19096	X	18243	-0-	-853	-0-	18243	2			Y	-0-					12
06	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	2			Y	-0-					12
07	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	25125	2			Y	-0-					12
08	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			Y	-0-					12
09	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			Y	-0-					12
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			Y	-0-					12
11	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17345	2	8	9	Y	7	7	1			12
12	19437	X	17829	-0-	-1608	-0-	17829	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 224,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11304	-0-	-600	-0-	11304	2			Y	-0-					5
02	10500	X	10128	-0-	-372	-0-	10128	2			Y	-0-					5
03	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			Y	-0-					5
04	11010	X	10579	-0-	-431	-0-	10579	2			Y	-0-					5
05	11377	X	10820	-0-	-557	-0-	10820	2			Y	-0-					5
06	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	10144	2			Y	-0-					5
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2			Y	-0-					5
08	10974	X	10684	-0-	-290	-0-	10684	2			Y	-0-					5
09	10590	X	10364	-0-	-226	-0-	10364	2			Y	-0-					5
10	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	2			Y	-0-					5
11	11220	X	10045	-0-	-1175	-0-	10045	2			Y	-0-					5
12	11129	X	10540	-0-	-589	-0-	10540	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 130,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	14124	-0-	-16	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14472	-0-	-1431	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14348	-0-	-1042	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14976	-0-	-927	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14903	-0-	-247	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	15329	-0-	-295	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
08	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14240	-0-	-670	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14300	-0-	-1107	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13076	-0-	-1834	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13376	-0-	-1938	-0-	13376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	20591	-0-	-2721	-0-	20591	2			N	-0-					10
02	20608	X	18946	-0-	-1662	-0-	18946	2			N	-0-					10
03	22041	X	21444	-0-	-597	-0-	21444	2			N	-0-					10
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	2			N	-0-					10
05	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	21925	2			N	-0-					10
06	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					10
07	22134	X	21645	-0-	-489	-0-	21645	2			N	-0-					10
08	22134	X	21228	-0-	-906	-0-	21228	2			N	-0-					10
09	21420	X	20412	-0-	-1008	-0-	20412	2			N	-0-					10
10	21917	X	18956	-0-	-2961	-0-	18956	2			N	-0-					10
11	20970	X	20304	-0-	-666	-0-	20304	2			N	-0-					10
12	21638	X	20892	-0-	-746	-0-	20892	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 248,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	17762	-0-	-497	-0-	17762	2			Y	-0-					-0-
02	16380	X	15980	-0-	-400	-0-	15980	2			Y	-0-					-0-
03	18135	X	17372	-0-	-763	-0-	17372	2			Y	-0-					-0-
04	17550	X	16514	-0-	-1036	-0-	16514	2			Y	-0-					-0-
05	18104	X	10850	-0-	-7254	-0-	10850	2			Y	-0-					-0-
06	17190	X	3037	-0-	-14153	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	17701	X	12323	-0-	-5378	-0-	12323	2			Y	-0-					-0-
08	17360	X	13134	-0-	-4226	-0-	13134	2			Y	-0-					-0-
09	16500	X	14250	-0-	-2250	-0-	14250	2			Y	-0-					-0-
10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			Y	-0-					-0-
11	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			Y	-0-					-0-
12	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	21253	-0-		-1563		-0-	21253	2			N	-0-					30
02	20384	X	19512	-0-		-872		-0-	19394	2	118	9	N	107	85	1			52
03	22320	X	21186	-0-		-1134		-0-	21134	2	52	9	N	47	87	1			12
04	21240	X	20698	-0-		-542		-0-	20678	2	20	9	N	18					30
05	21793	X	19705	-0-		-2088		-0-	19664	2	41	9	N	37					67
06	20910	X	20279	-0-		-631		-0-	20259	2	20	9	N	18					85
07	21607	X	20646	-0-		-961		-0-	20646	2			N	-0-	77	1			8
08	21390	X	20467	-0-		-923		-0-	20467	2			N	-0-					8
09	20700	X	19508	-0-		-1192		-0-	19508	2			N	-0-					8
10	20956	X	20077	-0-		-879		-0-	20077	2			N	-0-					8
11	20280	X	19568	-0-		-712		-0-	19568	2			N	-0-					8
12	20646	X	19600	-0-		-1046		-0-	19499	2	101	9	N	92					100

TOTAL GAS PROD: 242,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19554	-0-		-1092		-0-	19554	2			N	-0-					35
02	17920	X	17606	-0-		-314		-0-	17536	2	70	9	N	64	50	1			49
03	19840	X	18868	-0-		-972		-0-	18828	2	40	9	N	36	64	1			21
04	19200	X	18308	-0-		-892		-0-	18291	2	17	9	N	15					36
05	19561	X	18841	-0-		-720		-0-	18820	2	21	9	N	19					55
06	18930	X	17142	-0-		-1788		-0-	17100	2	42	9	N	38					93
07	19499	X	18683	-0-		-816		-0-	18675	2	8	9	N	7	79	1			21
08	18910	X	18847	-0-		-63		-0-	18816	2	31	9	N	28					49
09	18300	X	17185	-0-		-1115		-0-	17156	2	29	9	N	26					75
10	18848	X	17782	-0-		-1066		-0-	17782	2			N	-0-					75
11	18240	X	16727	-0-		-1513		-0-	16727	2			N	-0-					75
12	18848	X	17297	-0-		-1551		-0-	17296	2	1	9	N	1					76

TOTAL GAS PROD: 216,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	12945	-0-		-2648		-0-	12945	2			N	-0-					45
02	13580	X	12976	-0-		-604		-0-	12860	2	116	9	N	105	43	1			107
03	14787	X	14041	-0-		-746		-0-	14010	2	31	9	N	28	73	1			62
04	14010	X	13690	-0-		-320		-0-	13676	2	14	9	N	13					75
05	14353	X	14023	-0-		-330		-0-	13979	2	44	9	N	40					115
06	13890	X	13256	-0-		-634		-0-	13254	2	2	9	N	2					117
07	14353	X	13815	-0-		-538		-0-	13815	2			N	-0-	96	1			21
08	14136	X	13884	-0-		-252		-0-	13839	2	45	9	N	41					62
09	13680	X	12999	-0-		-681		-0-	12999	2			N	-0-					62
10	14012	X	13253	-0-		-759		-0-	13253	2			N	-0-					62
11	13440	X	12739	-0-		-701		-0-	12739	2			N	-0-					62
12	13888	X	13136	-0-		-752		-0-	13113	2	23	9	N	21					83

TOTAL GAS PROD: 160,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	17848	-0-	-1341	-0-	17807	2	41	9	N	37					74
02	17332	X	16028	-0-	-1304	-0-	15962	2	66	9	N	60	86	1			48
03	18879	X	17774	-0-	-1105	-0-	17673	2	101	9	N	92	140	1			-0-
04	17910	X	16188	-0-	-1722	-0-	16157	2	31	9	N	28					28
05	18259	X	17281	-0-	-978	-0-	17260	2	21	9	N	19					47
06	17280	X	16864	-0-	-416	-0-	16830	2	34	9	N	31					78
07	17763	X	16906	-0-	-857	-0-	16905	2	1	9	N	1	72	1			7
08	17763	X	16684	-0-	-1079	-0-	16588	2	96	9	N	87					94
09	16860	X	15704	-0-	-1156	-0-	15704	2			N	-0-					94
10	17422	X	15806	-0-	-1616	-0-	15806	2			N	-0-					94
11	16860	X	14950	-0-	-1910	-0-	14950	2			N	-0-					94
12	16895	X	15846	-0-	-1049	-0-	15846	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 197,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8256	-0-	-920	-0-	267	1	7977	2	N	11					61
							12	9									
02	7112	X	5484	-0-	-1628	-0-	241	1	5225	2	N	16					77
							18	9									
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	267	1	8426	2	N	8					85
							9	9									
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	258	1	8219	2	N	-0-					85
05	8246	X	8103	-0-	-143	-0-	267	1	7836	2	N	-0-					85
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	258	1	8442	2	N	10					95
							11	9									
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	267	1	8463	2	N	94	189	1			-0-
							103	9									
08	8773	X	7821	-0-	-952	-0-	267	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7301	-0-	-1399	-0-	258	1	7043	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6793	-0-	-2197	-0-	267	1	6526	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	5667	-0-	-3033	-0-	258	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	4919	-0-	-3916	-0-	267	1	4652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	28671	-0-	-345	-0-	28603	2	68	9	N	62					105
02	26208	X	23453	-0-	-2755	-0-	23443	2	10	9	N	9					114
03	29016	X	1267	-0-	-27749	-0-	1266	2	1	9	N	1					115
04	27840	X	12667	-0-	-15173	-0-	12659	2	8	9	N	7					122
05	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34822	2	81	9	N	74					196
06	27750	X	25816	-0-	-1934	-0-	25809	2	7	9	N	6	168	1			34
07	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28332	2	51	9	N	46					80
08	30938	X	29505	-0-	-1433	-0-	29463	2	42	9	N	38					118
09	29940	X	25969	-0-	-3971	-0-	25918	2	51	9	N	46					164
10	30938	X	28769	-0-	-2169	-0-	28735	2	34	9	N	31	170	1			25
11	28560	X	27425	-0-	-1135	-0-	27425	2			N	-0-					25
12	29512	X	27389	-0-	-2123	-0-	27389	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 294,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16141	-0-	-1250	-0-	16124	2	17	9	N	15					15
02	15708	X	14458	-0-	-1250	-0-	14443	2	15	9	N	14					29
03	17236	X	15544	-0-	-1692	-0-	15541	2	3	9	N	3					32
04	16680	X	14753	-0-	-1927	-0-	14753	2			N	-0-					32
05	16554	X	16059	-0-	-495	-0-	16059	2			N	-0-					32
06	15630	X	15325	-0-	-305	-0-	15325	2			N	-0-					32
07	15996	X	15884	-0-	-112	-0-	15884	2			N	-0-	28	1			4
08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					4
09	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					4
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					4
11	15810	X	15296	-0-	-514	-0-	15296	2			N	-0-					4
12	16585	X	14443	-0-	-2142	-0-	14443	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 187,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	30111	-0-	-1695	-0-	30031	2	80	9	N	73					135
02	28420	X	21997	-0-	-6423	-0-	21921	2	76	9	N	69	166	1			38
03	31000	X	511	-0-	-30489	-0-	511	2			N	-0-					38
04	29670	X	16997	-0-	-12673	-0-	16995	2	2	9	N	2					40
05	30225	X	14404	-0-	-15821	-0-	14390	2	14	9	N	13					53
06	29130	X	16734	-0-	-12396	-0-	16732	2	2	9	N	2					55
07	24366	X	18438	-0-	-5928	-0-	18432	2	6	9	N	5					60
08	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21120	2	7	9	N	6					66
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	19599	2	11	9	N	10					76
10	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					76
11	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	22420	2			N	-0-					76
12	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	23741	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 228,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	42594	-0-	-4681	-0-	42594	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37279	-0-	-4273	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	41657	-0-	-3231	-0-	41657	2			N	-0-					-0-
04	42930	X	15941	-0-	-26989	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
05	44041	X	44041	-0-	-0-	-0-	44041	2			N	-0-					-0-
06	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	43820	2			N	-0-					-0-
07	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	43397	-0-	-654	-0-	43397	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	37705	-0-	-6125	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	40191	-0-	-5565	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	34896	-0-	-9384	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
12	45756	X	34897	-0-	-10859	-0-	34897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	34275	-0-	-2367	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
02	33096	X	30880	-0-	-2216	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	33797	-0-	-1574	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	18990	-0-	-14430	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	32623	-0-	-1663	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	32641	-0-	-539	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
07	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
08	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	34624	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	29734	-0-	-2906	-0-	29734	2			N	-0-					-0-
10	35495	X	32417	-0-	-3078	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
11	34350	X	29035	-0-	-5315	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	29755	-0-	-5740	-0-	29755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	43378	-0-	-3556	-0-	43378	2			N	-0-					-0-
02	42392	X	37742	-0-	-4650	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41107	-0-	-4618	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
04	43020	X	39918	-0-	-3102	-0-	39918	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	41367	-0-	-2870	-0-	41367	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	30885	-0-	-11085	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
07	41788	X	31023	-0-	-10765	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	32657	-0-	-8697	-0-	32657	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	37984	-0-	-2036	-0-	37984	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	33358	-0-	-7996	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
11	36541	X	36541	-0-	-0-	-0-	36541	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	37322	-0-	-1924	-0-	37322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 WELL #: 57H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	22588	-0-	-2460	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19848	-0-	-2580	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	14241	-0-	-8916	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	2	-0-	-22408	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	667	-0-	-22490	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	12274	-0-	-9596	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	8941	-0-	-13038	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9733	-0-	-4496	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
*09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
11	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
*12	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70277	X	-0-	-0-	-70277	-0-					N	-0-					-0-
02	20776	X	-0-	-0-	-20776	-0-					N	-0-					-0-
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					-0-
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	34790	-0-	-2658	-0-	34790	2			N	-0-					-0-
02	34590	X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					-0-
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	35523	2			N	-0-					-0-
04	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	36757	2			N	-0-					-0-
05	39889	X	39889	-0-	-0-	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
06	37050	X	33817	-0-	-3233	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	37894	-0-	-391	-0-	37894	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	34474	-0-	-5423	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
09	38610	X	32506	-0-	-6104	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	33326	-0-	-6571	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	36274	-0-	-386	-0-	36274	2			N	-0-					-0-
12	38524	X	38524	-0-	-0-	-0-	38524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145824	X	95708	-0-	-50116	-0-	95708	2			N	-0-					-0-
02	72123	X	72123	-0-	-0-	-0-	72123	2			N	-0-					-0-
03	116684	X	70289	-0-	-46395	-0-	70289	2			N	-0-					-0-
04	112920	X	61421	-0-	-51499	-0-	61421	2			N	-0-					-0-
05	116684	X	59868	-0-	-56816	-0-	59868	2			N	-0-					-0-
06	92610	X	55163	-0-	-37447	-0-	55163	2			N	-0-					-0-
07	79856	X	54792	-0-	-25064	-0-	54792	2			N	-0-					-0-
08	70277	X	51722	-0-	-18555	-0-	51722	2			N	-0-					-0-
09	61410	X	48797	-0-	-12613	-0-	48797	2			N	-0-					-0-
10	59861	X	48277	-0-	-11584	-0-	48277	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	46281	-0-	-8889	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	45096	-0-	-9681	-0-	45096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	29735	-0-	-2288	-0-	29735	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	27110	-0-	-1226	-0-	27110	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	29130	-0-	-1529	-0-	29130	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	27821	-0-	-1849	-0-	27821	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	29285	-0-	-1250	-0-	29285	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	26110	-0-	-2930	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	29044	-0-	-964	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	28748	-0-	-547	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	28075	-0-	-275	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	28804	-0-	-491	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	27279	-0-	-831	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	26797	-0-	-2250	-0-	26797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	43054	-0-	-5213	-0-	43054	2			N	-0-					-0-
02	42756	X	38914	-0-	-3842	-0-	38914	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41248	-0-	-4911	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	39899	-0-	-3691	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
05	43958	X	40432	-0-	-3526	-0-	40432	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	38233	-0-	-3467	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	38850	-0-	-4240	-0-	38850	2			N	-0-					-0-
08	41261	X	38368	-0-	-2893	-0-	38368	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	35459	-0-	-4441	-0-	35459	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	36930	-0-	-3494	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
11	38220	X	34928	-0-	-3292	-0-	34928	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	35473	-0-	-3370	-0-	35473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160859	X	104669	-0-	-56190	-0-	104669	2			N	-0-					-0-
02	89803	X	89803	-0-	-0-	-0-	89803	2			N	-0-					-0-
03	123318	X	89194	-0-	-34124	-0-	89194	2			N	-0-					-0-
04	119340	X	83540	-0-	-35800	-0-	83540	2			N	-0-					-0-
05	123318	X	81567	-0-	-41751	-0-	81567	2			N	-0-					-0-
06	101280	X	75545	-0-	-25735	-0-	75545	2			N	-0-					-0-
07	99417	X	74532	-0-	-24885	-0-	74532	2			N	-0-					-0-
08	89187	X	71940	-0-	-17247	-0-	71940	2			N	-0-					-0-
09	83550	X	66832	-0-	-16718	-0-	66832	2			N	-0-					-0-
10	81561	X	66547	-0-	-15014	-0-	66547	2			N	-0-					-0-
11	75540	X	62543	-0-	-12997	-0-	62543	2			N	-0-					-0-
12	74524	X	62220	-0-	-12304	-0-	62220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155310	X	99269	-0-	-56041	-0-	99269	2			N	-0-					-0-
02	81807	X	81807	-0-	-0-	-0-	81807	2			N	-0-					-0-
03	101153	X	85118	-0-	-16035	-0-	85118	2			N	-0-					-0-
04	97890	X	79288	-0-	-18602	-0-	79288	2			N	-0-					-0-
05	101153	X	77341	-0-	-23812	-0-	77341	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	70388	-0-	-25672	-0-	70388	2			N	-0-					-0-
07	90582	X	68759	-0-	-21823	-0-	68759	2			N	-0-					-0-
08	85126	X	65419	-0-	-19707	-0-	65419	2			N	-0-					-0-
09	79290	X	60821	-0-	-18469	-0-	60821	2			N	-0-					-0-
10	77345	X	60100	-0-	-17245	-0-	60100	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	56064	-0-	-14316	-0-	56064	2			N	-0-					-0-
12	68758	X	55614	-0-	-13144	-0-	55614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96751	X	58431	-0-	-38320	-0-	58431	2			N	-0-					-0-
02	46000	X	46000	-0-	-0-	-0-	46000	2			N	-0-					-0-
03	73253	X	42490	-0-	-30763	-0-	42490	2			N	-0-					-0-
04	70890	X	35194	-0-	-35696	-0-	35194	2			N	-0-					-0-
05	73253	X	33962	-0-	-39291	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	23898	-0-	-32652	-0-	23898	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	36815	-0-	-14118	-0-	36815	2			N	-0-					-0-
08	42501	X	35496	-0-	-7005	-0-	35496	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	33159	-0-	-2031	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	33316	-0-	-3512	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	29666	-0-	-5974	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	31020	-0-	-5808	-0-	31020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	33320	-0-	-2950	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29786	-0-	-2974	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	32542	-0-	-2922	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	30928	-0-	-2912	-0-	30928	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	31328	-0-	-2958	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	29705	-0-	-2545	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	30129	-0-	-2855	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	29843	-0-	-2707	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	28268	-0-	-2662	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27031	-0-	-4310	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	28334	-0-	-1798	-0-	28334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	25973	-0-	-2764	-0-	25973	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	23231	-0-	-2529	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	25474	-0-	-2488	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	24581	-0-	-2119	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	24580	-0-	-2142	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24190	-0-	-950	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24268	-0-	-1462	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	23475	-0-	-2007	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	22337	-0-	-2233	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	22396	-0-	-2590	-0-	22396	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	21770	-0-	-2410	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21317	-0-	-2956	-0-	21317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	26587	-0-	-3979	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24024	-0-	-2912	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	26570	-0-	-1795	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25635	-0-	-1605	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	26314	-0-	-1462	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	24996	-0-	-744	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	21562	-0-	-5036	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	25244	-0-	-1323	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	22894	-0-	-2756	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	23107	-0-	-3212	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	23149	-0-	-1841	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	22705	-0-	-2529	-0-	22705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	42486	-0-	-5316	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
02	42504	X	38412	-0-	-4092	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	42325	-0-	-2346	-0-	42325	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	40131	-0-	-2229	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	40732	-0-	-2575	-0-	40732	2			N	-0-					-0-
06	41160	X	38841	-0-	-2319	-0-	38841	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	39660	-0-	-2872	-0-	39660	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	39237	-0-	-3078	-0-	39237	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	37381	-0-	-2759	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	37989	-0-	-2745	-0-	37989	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	36433	-0-	-2417	-0-	36433	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	36846	-0-	-2803	-0-	36846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89776	X	53823	-0-	-35953	-0-	53823	2		N	-0-			-0-
02	81088	X	45535	-0-	-35553	-0-	45535	2		N	-0-			-0-
03	73408	X	48386	-0-	-25022	-0-	48386	2		N	-0-			-0-
04	63210	X	45019	-0-	-18191	-0-	45019	2		N	-0-			-0-
05	59582	X	44417	-0-	-15165	-0-	44417	2		N	-0-			-0-
06	52080	X	40590	-0-	-11490	-0-	40590	2		N	-0-			-0-
07	50406	X	41707	-0-	-8699	-0-	41707	2		N	-0-			-0-
08	48391	X	41039	-0-	-7352	-0-	41039	2		N	-0-			-0-
09	45030	X	37953	-0-	-7077	-0-	37953	2		N	-0-			-0-
10	44423	X	37810	-0-	-6613	-0-	37810	2		N	-0-			-0-
11	40590	X	35747	-0-	-4843	-0-	35747	2		N	-0-			-0-
12	41695	X	36939	-0-	-4756	-0-	36939	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	43084	-0-	-11135	-0-	43084	2		N	-0-			-0-
02	42756	X	37730	-0-	-5026	-0-	37730	2		N	-0-			-0-
03	47337	X	40473	-0-	-6864	-0-	40473	2		N	-0-			-0-
04	43320	X	38224	-0-	-5096	-0-	38224	2		N	-0-			-0-
05	44764	X	38376	-0-	-6388	-0-	38376	2		N	-0-			-0-
06	41700	X	36039	-0-	-5661	-0-	36039	2		N	-0-			-0-
07	41788	X	37054	-0-	-4734	-0-	37054	2		N	-0-			-0-
08	40486	X	35836	-0-	-4650	-0-	35836	2		N	-0-			-0-
09	38220	X	33186	-0-	-5034	-0-	33186	2		N	-0-			-0-
10	38378	X	33248	-0-	-5130	-0-	33248	2		N	-0-			-0-
11	36030	X	32451	-0-	-3579	-0-	32451	2		N	-0-			-0-
12	37045	X	33705	-0-	-3340	-0-	33705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79360	X	53824	-0-	-25536	-0-	53824	2		N	-0-			-0-
02	65576	X	59094	-0-	-6482	-0-	59094	2		N	-0-			-0-
03	68727	X	63881	-0-	-4846	-0-	63881	2		N	-0-			-0-
04	58813	X	58813	-0-	-0-	-0-	58813	2		N	-0-			-0-
05	65441	X	58320	-0-	-7121	-0-	58320	2		N	-0-			-0-
06	63330	X	52491	-0-	-10839	-0-	52491	2		N	-0-			-0-
07	65441	X	51719	-0-	-13722	-0-	51719	2		N	-0-			-0-
08	63891	X	50544	-0-	-13347	-0-	50544	2		N	-0-			-0-
09	58800	X	48219	-0-	-10581	-0-	48219	2		N	-0-			-0-
10	58311	X	48319	-0-	-9992	-0-	48319	2		N	-0-			-0-
11	52500	X	45969	-0-	-6531	-0-	45969	2		N	-0-			-0-
12	51708	X	45732	-0-	-5976	-0-	45732	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89559	X	87986	-0-	-1573	-0-	87986	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	75374	-0-	-2830	-0-	75374	2			N	-0-					-0-
03	84289	X	79145	-0-	-5144	-0-	79145	2			N	-0-					-0-
04	85140	X	74779	-0-	-10361	-0-	74779	2			N	-0-					-0-
05	87978	X	68586	-0-	-19392	-0-	68586	2			N	-0-					-0-
06	85140	X	68187	-0-	-16953	-0-	68187	2			N	-0-					-0-
07	83452	X	68272	-0-	-15180	-0-	68272	2			N	-0-					-0-
08	79143	X	67176	-0-	-11967	-0-	67176	2			N	-0-					-0-
09	74790	X	64025	-0-	-10765	-0-	64025	2			N	-0-					-0-
10	70463	X	64488	-0-	-5975	-0-	64488	2			N	-0-					-0-
11	68190	X	61081	-0-	-7109	-0-	61081	2			N	-0-					-0-
12	68262	X	61493	-0-	-6769	-0-	61493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		29154	-0-	29154	29154	27254	2	1900	9	N	1727	1727	1			-0-
02	157627	X	128473	-0-	-29154	-0-	122004	2	6469	9	N	5881	5881	1			-0-
03	131288	X	131288	-0-	-0-	-0-	127530	2	3758	9	N	3416	3401	1			15
04	106555	X	106555	-0-	-0-	-0-	104355	2	2200	9	N	2000	1987	1			28
05	101246	X	95067	-0-	-6179	-0-	93371	2	1696	9	N	1542	1446	1			124
06	97980	X	82227	-0-	-15753	-0-	80960	2	1267	9	N	1152	1162	1			114
07	101246	X	77333	-0-	-23913	-0-	76275	2	1058	9	N	962	936	1			140
08	101246	X	71493	-0-	-29753	-0-	70578	2	915	9	N	832	902	1			70
09	97980	X	65786	-0-	-32194	-0-	65255	2	531	9	N	483	541	1			12
10	95077	X	63784	-0-	-31293	-0-	62881	2	903	9	N	821	731	1			102
11	82230	X	57613	-0-	-24617	-0-	57012	2	601	9	N	546	582	1			66
12	77345	X	57309	-0-	-20036	-0-	56775	2	534	9	N	485	374	1			177

TOTAL GAS PROD: 966,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,847

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		65534	-0-	65534	65534	59583	2	5951	9	N	5410	5410	1			-0-
02	199964	X	134430	-0-	-65534	-0-	126790	2	7640	9	N	6945	6945	1			-0-
03	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	103338	2	4371	9	N	3974	3877	1			97
04	94920	X	85206	-0-	-9714	-0-	82675	2	2531	9	N	2301	2241	1			157
05	98084	X	71373	-0-	-26711	-0-	69493	2	1880	9	N	1709	1787	1			79
06	97980	X	61085	-0-	-36895	-0-	59669	2	1416	9	N	1287	1349	1			17
07	101246	X	53997	-0-	-47249	-0-	142	1	52416	2	N	1308	1274	1			51
							1439	9									
08	101246	X	61932	-0-	-39314	-0-	118	1	60696	2	N	1016	934	1			133
							1118	9									
09	85200	X	49739	-0-	-35461	-0-	48834	2	905	9	N	823	758	1			198
10	71362	X	42684	-0-	-28678	-0-	691	1	41124	2	N	790	935	1			53
							869	9									
11	61080	X	38474	-0-	-22606	-0-	732	1	36996	2	N	678	539	1			192
							746	9									
12	61938	X	35228	-0-	-26710	-0-	761	1	33749	2	N	653	721	1			124
							718	9									

TOTAL GAS PROD: 807,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,894

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		90285	-0-		90285	107773	81441	2	8844	9	N	8040	8044	1			59
02	197383	X	89610	-0-		-107773	-0-	85026	2	4584	9	N	4167	4226	1			-0-
03	82944	X	82944	-0-		-0-	-0-	79773	2	3171	9	N	2883	2759	1			124
04	70239	X	70239	-0-		-0-	-0-	67966	2	2273	9	N	2066	2038	1			152
05	66716	X	66716	-0-		-0-	-0-	64765	2	1951	9	N	1774	1807	1			119
06	59522	X	59522	-0-		-0-	-0-	58020	2	1502	9	N	1365	1456	1			28
07	59545	X	59545	-0-		-0-	-0-	57973	2	1572	9	N	1429	1287	1			170
08	56148	X	56148	-0-		-0-	-0-	54982	2	1166	9	N	1060	1115	1			115
09	52139	X	52139	-0-		-0-	-0-	51145	2	994	9	N	904	885	1			134
10	51491	X	51105	-0-		-386	-0-	50257	2	848	9	N	771	746	1			159
11	49830	X	47410	-0-		-2420	-0-	46612	2	798	9	N	725	706	1			178
12	51491	X	47658	-0-		-3833	-0-	46858	2	800	9	N	727	761	1			144

TOTAL GAS PROD: 773,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,911

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165890	X	165890	-0-		-0-	-0-	165890	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		177949	-0-		177949	177949	177949	2			N	-0-					-0-
03	357189	X	179240	-0-		-177949	-0-	179240	2			N	-0-					-0-
04	146667	X	146667	-0-		-0-	-0-	146667	2			N	-0-					-0-
05	133883	X	133883	-0-		-0-	-0-	133883	2			N	-0-					-0-
06	114562	X	114562	-0-		-0-	-0-	114562	2			N	-0-					-0-
07	105478	X	105478	-0-		-0-	-0-	105478	2			N	-0-					-0-
08	99813	X	99813	-0-		-0-	-0-	99813	2			N	-0-					-0-
09	79802	X	79802	-0-		-0-	-0-	79802	2			N	-0-					-0-
10	76962	X	76962	-0-		-0-	-0-	76962	2			N	-0-					-0-
11	72694	X	72694	-0-		-0-	-0-	72694	2			N	-0-					-0-
12	72404	X	72404	-0-		-0-	-0-	72404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164569	X	164569	-0-		-0-	-0-	164569	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		185860	-0-		185860	185860	185860	2			N	-0-					-0-
03	365718	X	179858	-0-		-185860	-0-	179858	2			N	-0-					-0-
04	155038	X	155038	-0-		-0-	-0-	155038	2			N	-0-					-0-
05	145055	X	145055	-0-		-0-	-0-	145055	2			N	-0-					-0-
06	128282	X	128282	-0-		-0-	-0-	128282	2			N	-0-					-0-
07	121173	X	121173	-0-		-0-	-0-	121173	2			N	-0-					-0-
08	110973	X	110973	-0-		-0-	-0-	110973	2			N	-0-					-0-
09	85870	X	85870	-0-		-0-	-0-	85870	2			N	-0-					-0-
10	84950	X	84950	-0-		-0-	-0-	84950	2			N	-0-					-0-
11	76989	X	76989	-0-		-0-	-0-	76989	2			N	-0-					-0-
12	82865	X	82865	-0-		-0-	-0-	82865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		33177	-0-	33177	33177	33177	2			N	-0-					-0-
03	134406	X	101229	-0-	-33177	-0-	101229	2			N	-0-					-0-
04	86438	X	86438	-0-	-0-	-0-	86438	2			N	-0-					-0-
05	81693	X	81693	-0-	-0-	-0-	81693	2			N	-0-					-0-
06	74464	X	74464	-0-	-0-	-0-	74464	2			N	-0-					-0-
07	71190	X	71190	-0-	-0-	-0-	71190	2			N	-0-					-0-
08	68919	X	68919	-0-	-0-	-0-	68919	2			N	-0-					-0-
09	62950	X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2			N	-0-					-0-
10	62864	X	62864	-0-	-0-	-0-	62864	2			N	-0-					-0-
11	58073	X	58073	-0-	-0-	-0-	58073	2			N	-0-					-0-
12	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	57553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		18147	-0-	18147	18147	18147	2			N	-0-					-0-
03	121675	X	103528	-0-	-18147	-0-	103528	2			N	-0-					-0-
04	113070	X	85022	-0-	-28048	-0-	85022	2			N	-0-					-0-
05	116839	X	72630	-0-	-44209	-0-	72630	2			N	-0-					-0-
06	113070	X	64556	-0-	-48514	-0-	64556	2			N	-0-					-0-
07	116839	X	55260	-0-	-61579	-0-	55260	2			N	-0-					-0-
08	103540	X	49911	-0-	-53629	-0-	49911	2			N	-0-					-0-
09	85020	X	45585	-0-	-39435	-0-	45585	2			N	-0-					-0-
10	72633	X	44384	-0-	-28249	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
11	64560	X	41533	-0-	-23027	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
12	55273	X	40910	-0-	-14363	-0-	40910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		18200	-0-	18200	18200	18200	2			N	-0-					-0-
03	121354	X	103154	-0-	-18200	-0-	103154	2			N	-0-					-0-
04	96732	X	96732	-0-	-0-	-0-	96732	2			N	-0-					-0-
05	90947	X	90947	-0-	-0-	-0-	90947	2			N	-0-					-0-
06	81959	X	81959	-0-	-0-	-0-	81959	2			N	-0-					-0-
07	78727	X	78727	-0-	-0-	-0-	78727	2			N	-0-					-0-
08	73822	X	73822	-0-	-0-	-0-	73822	2			N	-0-					-0-
09	68363	X	68363	-0-	-0-	-0-	68363	2			N	-0-					-0-
10	68439	X	68439	-0-	-0-	-0-	68439	2			N	-0-					-0-
11	63487	X	63487	-0-	-0-	-0-	63487	2			N	-0-					-0-
12	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	62863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL B 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299160 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7464 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		33402	-0-	33402	33402	33402	2			N	-0-					-0-
03	147012	X	113610	-0-	-33402	-0-	113610	2			N	-0-					-0-
04	145710	X	95595	-0-	-50115	-0-	95595	2			N	-0-					-0-
05	150567	X	89009	-0-	-61558	-0-	89009	2			N	-0-					-0-
06	145710	X	76201	-0-	-69509	-0-	76201	2			N	-0-					-0-
07	150567	X	68734	-0-	-81833	-0-	68734	2			N	-0-					-0-
08	113615	X	63440	-0-	-50175	-0-	63440	2			N	-0-					-0-
09	95610	X	58250	-0-	-37360	-0-	58250	2			N	-0-					-0-
10	89001	X	56565	-0-	-32436	-0-	56565	2			N	-0-					-0-
11	76200	X	52361	-0-	-23839	-0-	52361	2			N	-0-					-0-
12	68727	X	51804	-0-	-16923	-0-	51804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6766 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169462	X	169462	-0-	-0-	-0-	169246	2	216	9	N	196	139	1			57
05	275814	X	275814	-0-	-0-	-0-	275767	2	47	9	N	43					100
06	270596	X	270596	-0-	-0-	-0-	270553	2	43	9	N	39	109	1			30
07	217023	X	217023	-0-	-0-	-0-	217023	2			N	-0-					30
08	205572	X	205572	-0-	-0-	-0-	205572	2			N	-0-					30
09	179926	X	179926	-0-	-0-	-0-	179926	2			N	-0-					30
10	167521	X	167521	-0-	-0-	-0-	167521	2			N	-0-					30
11	147725	X	147725	-0-	-0-	-0-	147725	2			N	-0-					30
12	146556	X	146556	-0-	-0-	-0-	146556	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,780,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6793 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	168460	X	168460	-0-	-0-	-0-	168358	2	102	9	N	93					93
05	264825	X	264825	-0-	-0-	-0-	264795	2	30	9	N	27	87	1			33
06	222651	X	222651	-0-	-0-	-0-	222651	2			N	-0-					33
07	189668	X	189668	-0-	-0-	-0-	189668	2			N	-0-					33
08	161548	X	161548	-0-	-0-	-0-	161548	2			N	-0-					33
09	138822	X	138822	-0-	-0-	-0-	138822	2			N	-0-					33
10	129060	X	129060	-0-	-0-	-0-	129060	2			N	-0-					33
11	117502	X	117502	-0-	-0-	-0-	117502	2			N	-0-					33
12	112707	X	112707	-0-	-0-	-0-	112707	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,505,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DCCO 3 - J H RIGGS 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299926 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7637 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	97883	X	97883	-0-	-0-	-0-	97883	2			N	-0-					-0-
06	125016	X	125016	-0-	-0-	-0-	125016	2			N	-0-					-0-
07	129146	X	109261	-0-	-19885	-0-	109261	2			N	-0-					-0-
08	129146	X	88353	-0-	-40793	-0-	88353	2			N	-0-					-0-
09	124980	X	69299	-0-	-55681	-0-	69299	2			N	-0-					-0-
10	66390	X	66390	-0-	-0-	-0-	66390	2			N	-0-					-0-
11	105750	X	60378	-0-	-45372	-0-	60378	2			N	-0-					-0-
12	109275	X	59434	-0-	-49841	-0-	59434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - J H RIGGS 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299928 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7931 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	105135	X	105135	-0-	-0-	-0-	105135	2			N	-0-					-0-
06	123127	X	123127	-0-	-0-	-0-	123127	2			N	-0-					-0-
07	121055	X	87912	-0-	-33143	-0-	87912	2			N	-0-					-0-
08	121055	X	74705	-0-	-46350	-0-	74705	2			N	-0-					-0-
09	117150	X	66912	-0-	-50238	-0-	66912	2			N	-0-					-0-
10	63950	X	63950	-0-	-0-	-0-	63950	2			N	-0-					-0-
11	85080	X	57742	-0-	-27338	-0-	57742	2			N	-0-					-0-
12	87916	X	56225	-0-	-31691	-0-	56225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - J H RIGGS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299929 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7968 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	137306	X	137306	-0-	-0-	-0-	137306	2			N	-0-					-0-
06	165900	X	152876	-0-	-13024	-0-	152876	2			N	-0-					-0-
07	171430	X	126399	-0-	-45031	-0-	126399	2			N	-0-					-0-
08	171430	X	92684	-0-	-78746	-0-	92684	2			N	-0-					-0-
09	165900	X	66545	-0-	-99355	-0-	66545	2			N	-0-					-0-
10	76170	X	76170	-0-	-0-	-0-	76170	2			N	-0-					-0-
11	122310	X	66776	-0-	-55534	-0-	66776	2			N	-0-					-0-
12	126387	X	63715	-0-	-62672	-0-	63715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - J H RIGGS 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 299934 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8150 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	128848	X	128848	-0-	-0-	-0-	128848	2			N	-0-					-0-
06	173460	X	133527	-0-	-39933	-0-	133527	2			N	-0-					-0-
07	179242	X	119167	-0-	-60075	-0-	119167	2			N	-0-					-0-
08	179242	X	94112	-0-	-85130	-0-	94112	2			N	-0-					-0-
09	173460	X	64532	-0-	-108928	-0-	64532	2			N	-0-					-0-
10	74615	X	74615	-0-	-0-	-0-	74615	2			N	-0-					-0-
11	115320	X	68102	-0-	-47218	-0-	68102	2			N	-0-					-0-
12	119164	X	65460	-0-	-53704	-0-	65460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - J H RIGGS 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 299935 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8284 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	91227	X	91227	-0-	-0-	-0-	91227	2			N	-0-					-0-
06	123060	X	96509	-0-	-26551	-0-	96509	2			N	-0-					-0-
07	127162	X	72460	-0-	-54702	-0-	72460	2			N	-0-					-0-
08	127162	X	69756	-0-	-57406	-0-	69756	2			N	-0-					-0-
09	123060	X	61418	-0-	-61642	-0-	61418	2			N	-0-					-0-
10	59545	X	59545	-0-	-0-	-0-	59545	2			N	-0-					-0-
11	70110	X	54104	-0-	-16006	-0-	54104	2			N	-0-					-0-
12	72447	X	52854	-0-	-19593	-0-	52854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J H CARPENTER 9 (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299951 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7675 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		35841	-0-	35841	35841	35841	2			N	-0-					-0-
07	0		84872	-0-	84872	120713	84872	2			N	-0-					-0-
08	194210	X	73497	-0-	-120713	-0-	73497	2			N	-0-					-0-
09	102510	X	62644	-0-	-39866	-0-	62644	2			N	-0-					-0-
10	105927	X	63290	-0-	-42637	-0-	63290	2			N	-0-					-0-
11	102510	X	57423	-0-	-45087	-0-	57423	2			N	-0-					-0-
12	84878	X	55998	-0-	-28880	-0-	55998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J H CARPENTER 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 300015 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7533 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		36628	-0-	36628	36628	36628	2			N	-0-					-0-
07	0		92956	-0-	92956	129584	92956	2			N	-0-					-0-
08	210866	X	81282	-0-	-129584	-0-	81282	2			N	-0-					-0-
09	68562	X	68562	-0-	-0-	-0-	68562	2			N	-0-					-0-
10	70912	X	70912	-0-	-0-	-0-	70912	2			N	-0-					-0-
11	64059	X	64059	-0-	-0-	-0-	64059	2			N	-0-					-0-
12	62230	X	62230	-0-	-0-	-0-	62230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G E NELON - WCCO 6 5 (AW) WELL #: 5H RRCID -> 300203 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6855 - 18284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	167351	-0-	167351	167351	167297	2	54	9	N	49					49
05	0	W	214640	-0-	214640	381991	214593	2	47	9	N	43					92
06	0	W	169016	-0-	169016	551007	168958	2	58	9	N	53	72	1			73
07	0	W	150760	-0-	150760	701767	150760	2			N	-0-					73
08	0	W	140620	-0-	140620	842387	140620	2			N	-0-					73
09	0	W	126769	-0-	126769	969156	126769	2			N	-0-					73
10	0	W	120611	-0-	120611	1089767	120611	2			N	-0-					73
11	1199745	X	109978	-0-	-1089767	-0-	109978	2			N	-0-					73
12	150753	X	107053	-0-	-43700	-0-	107053	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,306,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SMITH, H. A. 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 300439 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7649 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		52205	-0-	52205	52205	52205	2			N	-0-					-0-
08	0		166521	-0-	166521	218726	166521	2			N	-0-					-0-
09	352363	X	133637	-0-	-218726	-0-	133637	2			N	-0-					-0-
10	171616	X	110475	-0-	-61141	-0-	110475	2			N	-0-					-0-
11	166080	X	93505	-0-	-72575	-0-	93505	2			N	-0-					-0-
12	171616	X	87769	-0-	-83847	-0-	87769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, H. A. 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300440 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7441 - 16034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		58398	-0-	58398	58398	58398	2			N	-0-					-0-
08	0		180924	-0-	180924	239322	180924	2			N	-0-					-0-
09	381267	X	141945	-0-	-239322	-0-	141945	2			N	-0-					-0-
10	187581	X	130333	-0-	-57248	-0-	130333	2			N	-0-					-0-
11	181530	X	111664	-0-	-69866	-0-	111664	2			N	-0-					-0-
12	187581	X	106430	-0-	-81151	-0-	106430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, G W TRUSTEE GU 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300513 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7606 - 16280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		1787	-0-	1787	1787	1787	2			N	-0-					-0-
07	0		232717	-0-	232717	234504	225927	2	6790	9	N	6173	6139	1			34
08	445822	X	211318	-0-	-234504	-0-	207590	2	3728	9	N	3389	3227	1			196
09	155339	X	155339	-0-	-0-	-0-	153301	2	2038	9	N	1853	1871	1			178
10	154225	X	145106	-0-	-9119	-0-	143196	2	1910	9	N	1736	1711	1			203
11	149250	X	NO RPT	-0-	-149250	-0-					N	NO RPT					203
12	154225	X	NO RPT	-0-	-154225	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 746,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,151

NICHOLSON 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 300544 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8422 - 17763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	27865	X	NO RPT	-0-	-27865	-0-					N	NO RPT					-0-
10	172763	X	NO RPT	-0-	-172763	-0-					N	NO RPT					-0-
11	167190	X	NO RPT	-0-	-167190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	172763	X	-0-	-0-	-172763	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MILLER B 21 (AW) WELL #: 21H RRCID -> 300660 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7215 - 18736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	136524	X	NO RPT	-0-	-136524	-0-					N	NO RPT					-0-
11	132120	X	NO RPT	-0-	-132120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	136524	X	NO RPT	-0-	-136524	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL MCCURLEY 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300761 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8025 - 12276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	51450	X	NO RPT	-0-	-51450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	113925	X	NO RPT	-0-	-113925	-0-					N	NO RPT					-0-
11	110250	X	NO RPT	-0-	-110250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	113925	X	NO RPT	-0-	-113925	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON 17 (AW) WELL #: 17H RRCID -> 300840 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8146 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	63420	X	NO RPT	-0-	-63420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	327670	X	NO RPT	-0-	-327670	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL MCCURLEY 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300869 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7891 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	191996	X	NO RPT	-0-	-191996	-0-					N	NO RPT					-0-
09	205710	X	NO RPT	-0-	-205710	-0-					N	NO RPT					-0-
10	212567	X	NO RPT	-0-	-212567	-0-					N	NO RPT					-0-
11	205710	X	NO RPT	-0-	-205710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	212567	X	111863	-0-	-100704	-0-	111863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL MCCURLEY 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 300870 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7933 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	191996	X	NO RPT	-0-	-191996	-0-					N	NO RPT					-0-
09	205710	X	NO RPT	-0-	-205710	-0-					N	NO RPT					-0-
10	212567	X	NO RPT	-0-	-212567	-0-					N	NO RPT					-0-
11	205710	X	NO RPT	-0-	-205710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	212567	X	126981	-0-	-85586	-0-	126981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1596	-0-	-574	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1508	-0-	-648	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1820	-0-	-443	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1547	-0-	-747	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	606	-0-	-682	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	706	-0-	-627	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	812	-0-	-560	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1632	-0-	-216	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9032	-0-	-392	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8209	-0-	-303	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8382	-0-	-1042	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8732	-0-	-238	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8706	-0-	-377	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8758	-0-	-32	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8868	-0-	-215	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8121	-0-	-900	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8154	-0-	-606	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7658	-0-	-1102	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2457	-0-	-259	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1278	-0-	-150	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1573	-0-	-2178	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2130	-0-	-1258	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1749	-0-	-2157	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3354	-0-	-552	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2907	-0-	-873	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					-0-
04	2669	N	1682	-0-	-987	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					25
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					25
03	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2488	3	8	9	N	7					32
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					32
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					32
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	3			N	-0-					32
07	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			N	-0-					32
08	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	3			N	-0-					32
09	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	2244	3			N	-0-					32
10	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					32
11	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	3			N	-0-					32
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 28,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1564	-0-	-424	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-					139
02	1848	N	1679	-0-	-169	-0-	1679	3			N	-0-					139
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					139
04	1920	N	1729	-0-	-191	-0-	1729	3			N	-0-					139
05	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-					139
06	1950	N	1313	-0-	-637	-0-	1313	3			N	-0-					139
07	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	1251	3			N	-0-					139
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					139
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					139
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					139
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					139
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					94
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					94
03	3100	N	4981	-0-	1881	1881	4981	3			N	-0-					94
04	3000	N	3915	-0-	915	2796	3869	3	46	9	N	42					136
05	3100	N	3233	-0-	133	2929	3233	3			N	-0-					136
06	6405	X	3476	-0-	-2929	-0-	3462	3	14	9	N	13					149
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					149
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3566	3	35	9	N	32					181
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					181
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					181
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					181
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 40,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					174
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					174
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					174
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					174
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					174
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					174
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	3			N	-0-					174
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					174
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					174
12	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 18,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1855	-0-	-2888	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	840	-0-	-3444	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1594	-0-	-3273	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	1200	-0-	-3510	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	498	-0-	-4369	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1862	-0-	-3129	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1701	-0-	-2807	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	796	-0-	-4195	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3184	-0-	-1346	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3800	-0-	-1150	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	3			N	-0-					36
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					36
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					36
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					36
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					36
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3			N	-0-					36
07	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					36
08	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3026	3			N	-0-					36
09	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	3025	3			N	-0-					36
10	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	3			N	-0-					36
11	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	3			N	-0-					36
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 36,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3681	-0-	-323	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3786	-0-	-534	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3426	-0-	-594	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3515	-0-	-856	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	464	-0-	-2791	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3821	-0-	-1069	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1263	-0-	-893	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1608	-0-	-522	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	49	-0-	-1841	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1112	-0-	-562	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1950	-0-	-330	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3090	-0-	-10	592	3090	2			N	-0-					-0-
02	2506	N	1914	-0-	-592	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1559	-0-	-481	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	173	-0-	-1867	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1030	-0-	-1078	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	54	-0-	-1986	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3034	-0-	-410	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9186	-0-	-858	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8091	-0-	-981	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8843	-0-	-1201	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8995	-0-	-635	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8689	-0-	-191	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9100	-0-	-200	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8744	-0-	-256	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9149	-0-	-337	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9046	-0-	-134	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	3917	3			N	-0-					47
02	4228	X	3429	-0-	-799	-0-	3429	3			N	-0-					47
03	4681	X	4162	-0-	-519	-0-	4162	3			N	-0-					47
04	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3931	3			N	-0-					47
05	4619	X	4008	-0-	-611	-0-	4008	3			N	-0-					47
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	3			N	-0-					47
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					47
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					47
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					47
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					47
11	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3			N	-0-					47
12	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 49,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3906	-0-	-1050	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4066	-0-	-677	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3233	-0-	-1387	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-		-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4370	-0-		-528	-0-	4370	3			N	-0-					170
02	4424	X	4036	-0-		-388	-0-	4036	3			N	-0-					170
03	4836	X	4450	-0-		-386	-0-	4450	3			N	-0-					170
04	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	4876	3			N	-0-					170
05	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	4517	3			N	-0-					170
06	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	4446	3			N	-0-					170
07	4991	X	4926	-0-		-65	-0-	4926	3			N	-0-					170
08	4991	X	4653	-0-		-338	-0-	4653	3			N	-0-					170
09	4830	X	4647	-0-		-183	-0-	4647	3			N	-0-					170
10	4929	X	4533	-0-		-396	-0-	4533	3			N	-0-					170
11	4770	X	4243	-0-		-527	-0-	4243	3			N	-0-					170
12	4929	X	4519	-0-		-410	-0-	4519	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 54,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3142	-0-		-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2404	-0-		-732	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3259	-0-		-213	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3119	-0-		-241	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3038	-0-		-155	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2835	-0-		-315	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2598	-0-		-657	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2199	-0-		-1056	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2715	-0-		-405	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-		-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	924	N	240	-0-	-684	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	750	N	82	-0-	-668	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16940	-0-	13840	13840	16940	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	18194	-0-	15094	28934	18194	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13298	-0-	10298	39232	13298	2			N	-0-					-0-
10	48911	X	9679	-0-	-39232	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3555	-0-	-1289	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5021	-0-	-342	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4475	-0-	-764	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4377	-0-	-693	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4091	-0-	-979	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	5671	3			N	-0-					89
02	5516	X	4964	-0-	-552	-0-	4964	3			N	-0-					89
03	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6027	3			N	-0-					89
04	5970	X	5691	-0-	-279	-0-	5691	3			N	-0-					89
05	6169	X	5802	-0-	-367	-0-	5802	3			N	-0-					89
06	5820	X	5747	-0-	-73	-0-	5747	3			N	-0-					89
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					89
08	6014	X	5517	-0-	-497	-0-	5517	3			N	-0-					89
09	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	5135	3			N	-0-					89
10	6107	X	5291	-0-	-816	-0-	5291	3			N	-0-					89
11	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	5111	3			N	-0-					89
12	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	5343	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 66,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2750	-0-	-257	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2588	-0-	-262	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2572	-0-	-368	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2580	-0-	-192	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1536	-0-	-1434	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	56	-0-	-2827	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	1703	-0-	-1117	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2318	-0-	-1867	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	1279	-0-	-2809	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	817	-0-	-499	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	202	-0-	-3580	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	99	-0-	-2691	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	324	-0-	-2900	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1097	-0-	-2023	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1233	-0-	-751	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1119	-0-	-1161	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3935	-0-	-489	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4518	-0-	-492	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4203	-0-	-1315	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2323	-0-	-1025	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2198	-0-	-826	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2285	-0-	-598	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-					70
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					70
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					70
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					70
05	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	-0-					70
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					70
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					70
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					70
09	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1755	3			N	-0-					70
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	3			N	-0-					70
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-					70
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					124
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					124
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					124
04	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	1740	3			N	-0-					124
05	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-					124
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					124
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	3			N	-0-					124
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					124
09	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1852	3			N	-0-					124
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					124
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-					124
12	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 21,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					62
02	2268	N	1924	-0-	-344	-0-	1924	3			N	-0-					62
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	3			N	-0-					62
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					62
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					62
06	2400	N	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-					62
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					62
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					62
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					62
10	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-					62
11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2412	3			N	-0-					62
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 28,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					123
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					123
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	3			N	-0-					123
04	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	3			N	-0-					123
05	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	3			N	-0-					123
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					123
07	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3388	3			N	-0-					123
08	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	3			N	-0-					123
09	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					123
10	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	3192	3			N	-0-					123
11	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	3			N	-0-					123
12	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 38,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2660	-0-	-1092	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2922	-0-	-643	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2589	-0-	-435	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2318	-0-	-832	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2456	-0-	-458	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2154	-0-	-760	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2220	-0-	-270	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	4197	3			N	-0-					103
02	4228	X	3675	-0-	-553	-0-	3675	3			N	-0-					103
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3			N	-0-					103
04	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	4213	3			N	-0-					103
05	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	3			N	-0-					103
06	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	4254	3			N	-0-					103
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					103
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			N	-0-					103
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					103
10	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					103
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					103
12	4588	X	3883	-0-	-705	-0-	3883	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 50,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					47
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					47
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					47
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					47
05	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					47
06	2940	N	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					47
07	3038	N	2663	-0-	-375	-0-	2663	3			N	-0-					47
08	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			N	-0-					47
09	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					47
10	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2555	3			N	-0-					47
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					47
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4931	-0-	-556	-0-	4931	3			N	-0-					46
02	4956	X	4317	-0-	-639	-0-	4317	3			N	-0-					46
03	5425	X	5392	-0-	-33	-0-	5240	3	152	9	N	138	175	1			9
04	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	4949	3			N	-0-					9
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					9
06	5220	X	4997	-0-	-223	-0-	4997	3			N	-0-					9
07	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	5298	3			N	-0-					9
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					9
09	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					9
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			N	-0-					9
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					9
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 72,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					19
02	5656	X	4642	-0-	-1014	-0-	4642	3			N	-0-					19
03	6262	X	5635	-0-	-627	-0-	5635	3			N	-0-					19
04	6060	X	5322	-0-	-738	-0-	5322	3			N	-0-					19
05	6014	X	5425	-0-	-589	-0-	5425	3			N	-0-					19
06	5460	X	5373	-0-	-87	-0-	5373	3			N	-0-					19
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					19
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					19
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					19
10	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	5670	3			N	-0-					19
11	5850	X	5221	-0-	-629	-0-	5221	3			N	-0-					19
12	6045	X	5485	-0-	-560	-0-	5485	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 65,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3275	-0-	-533	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2856	-0-	-1014	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2790	-0-	-1209	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	464	-0-	-3721	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6239	-0-	-211	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	123	2	41	9	Y	37					37
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					37
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8					45
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					47
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	567	2	30	9	Y	27					27
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			Y	-0-					27
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	Y	6					33
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	177	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	415	-0-	-236	-0-	372	2	43	9	Y	39					39
02	532	N	330	-0-	-202	-0-	329	2	1	9	Y	1					40
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			Y	-0-					40
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					40
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	Y	32					32
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					32
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60					92
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					92
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					92
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	7			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2678	-0-	-856	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2726	-0-	-830	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2966	-0-	-847	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	3929	-0-	-1031	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	357	X	-0-	-0-	-357	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			66
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			66
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			66
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			66
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			66
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			66
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			66
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			66
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			66
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			66
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			66
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3667	-0-	667	667	3667	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4265	-0-	1165	1832	4265	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	2117	-0-	-883	949	2117	2		N	-0-			-0-
12	1345	X	396	-0-	-949	-0-	396	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	394	-0-	394	24372	394	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	268	-0-	268	24640	268	2			N	-0-					-0-
03	24877	X	237	-0-	-24640	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	477	2		N	-0-			-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 4 RRCID -> 299445 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7922 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
02	122	X	56	-0-	-66	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	425	117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	555	130	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115	670	115	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	820	150	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		434	-0-	434	847	434	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		371	-0-	371	1218	371	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		362	-0-	362	1580	362	2			Y	-0-					-0-
10	2037	N	457	-0-	-1580	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	106	-0-	-118	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	280	133	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	410	130	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	467	57	2			Y	-0-					-0-
10	603	N	136	-0-	-467	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		347	-0-	347	365	347	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		201	-0-	201	412	201	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	607	195	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	791	184	2			Y	-0-					-0-
10	1004	N	213	-0-	-791	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

01	14B2 EXT		108	-0-	108	4095	108	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		15	-0-	15	4110	15	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		129	-0-	129	4239	129	2			Y	-0-					-0-
07	4396	X	157	-0-	-4239	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					29
02	1204	N	962	-0-	-242	-0-	962	2			Y	-0-					29
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			Y	-0-					29
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					29
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1971	1284	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	3057	1086	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		905	-0-	905	3962	905	2			Y	-0-					29
10	3100	N	807	-0-	-2293	1669	807	2			Y	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1669					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1669					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		674	-0-	674	1360	674	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		801	-0-	801	2161	801	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		775	-0-	775	2936	775	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	821	-0-	-2279	657	821	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		327	-0-	327	675	327	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1114	439	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	1513	399	2			Y	-0-					-0-
10	1904	N	391	-0-	-1513	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	400	209	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	604	204	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		192	-0-	192	796	192	2			Y	-0-					-0-
10	798	N	2	-0-	-796	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1215	676	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1840	625	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		591	-0-	591	2431	591	2			Y	-0-					-0-
10	3020	N	589	-0-	-2431	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	185	93	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	273	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		87	-0-	87	360	87	2			Y	-0-					-0-
10	461	N	101	-0-	-360	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		592	-0-	592	1205	592	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		558	-0-	558	1763	558	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		585	-0-	585	2348	585	2			Y	-0-					-0-
04	2916	X	568	-0-	-2348	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					166
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	2			Y	-0-					166
03	1333	N	837	-0-	-496	-0-	837	2			Y	-0-					166
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					166
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					166
06	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					166
07	DLQ G-10		601	-0-	601	1284	601	2			Y	-0-					166
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1935	651	2			Y	-0-					166
09	DLQ G-10		505	-0-	505	2440	505	2			Y	-0-					166
10	2744	N	304	-0-	-2440	-0-	304	2			Y	-0-					166
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	2			Y	-0-					89
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					89
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					89
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					89
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					89
06	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	1204	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2559	1355	2			Y	-0-					89
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	3988	1429	2			Y	-0-					89
09	DLQ G-10		1239	-0-	1239	5227	1239	2			Y	-0-					89
10	3100	N	1204	-0-	-1896	3331	1204	2			Y	-0-					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3331					Y	NO RPT					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3331					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					127
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					127
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					127
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					127
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					127
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	2307	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10		2330	-0-	2330	4637	2330	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		2155	-0-	2155	6792	2155	2			Y	-0-					127
09	DLQ G-10		2023	-0-	2023	8815	2023	2			Y	-0-					127
10	3100	N	2160	-0-	-940	7875	2160	2			Y	-0-					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7875					Y	NO RPT					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7875					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 23,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	52	43	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		165	-0-	165	334	165	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	534	200	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		203	-0-	203	737	203	2			Y	-0-					-0-
10	944	N	207	-0-	-737	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	263	124	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	389	126	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	509	120	2			Y	-0-					-0-
10	669	N	160	-0-	-509	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	767	124	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		586	-0-	586	1353	586	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		550	-0-	550	1903	550	2			Y	-0-					-0-
10	2467	N	564	-0-	-1903	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	567	273	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	876	309	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		230	-0-	230	1106	230	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	231	-0-	-1106	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		399	-0-	399	841	399	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		393	-0-	393	1234	393	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		379	-0-	379	1613	379	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	389	-0-	-1613	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	1666	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		863	-0-	863	2529	863	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1214	-0-	1214	3743	1214	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		602	-0-	602	4345	602	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	445	-0-	-2655	1690	445	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	902	455	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		441	-0-	441	1343	441	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		408	-0-	408	1751	408	2			Y	-0-					-0-
10	2069	N	318	-0-	-1751	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	2674	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5344	2670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2747	-0-	2747	8091	2747	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1860	-0-	1860	9951	1860	2			Y	-0-					-0-
10	11078	X	1127	-0-	-9951	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			Y	-0-					30
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					30
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					30
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					30
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		383	-0-	383	793	383	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		360	-0-	360	1153	360	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		352	-0-	352	1505	352	2			Y	-0-					30
10	1924	N	419	-0-	-1505	-0-	419	2			Y	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		247	-0-	247	510	247	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	684	174	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	820	136	2			Y	-0-					-0-
10	982	N	162	-0-	-820	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	559	254	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	772	213	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		322	-0-	322	1094	322	2		Y	-0-			-0-
10	1392	N	298	-0-	-1094	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1445	-0-	-725	-0-	1445	2		Y	-0-			101
02	2016	N	1574	-0-	-442	-0-	1574	2		Y	-0-			101
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2		Y	-0-			101
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			101
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		Y	-0-			101
06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	2172	2		Y	-0-			101
07	DLQ G-10		2236	-0-	2236	4408	2236	2		Y	-0-			101
08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	6634	2226	2		Y	-0-			101
09	DLQ G-10		2145	-0-	2145	8779	2145	2		Y	-0-			101
10	3100	N	2277	-0-	-823	7956	2277	2		Y	-0-			101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7956				Y	NO RPT			101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7956				Y	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1125	-0-	-1138	-0-	1125	2			Y	-0-					39
02	2044	X	1691	-0-	-353	-0-	1691	2			Y	-0-					39
03	2263	X	2001	-0-	-262	-0-	2001	2			Y	-0-					39
04	2190	X	1900	-0-	-290	-0-	1900	2			Y	-0-					39
05	2263	X	1961	-0-	-302	-0-	1961	2			Y	-0-					39
06	DLQ G-10		1836	-0-	1836	1836	1836	2			Y	-0-					39
07	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3748	1912	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		1928	-0-	1928	5676	1928	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		1875	-0-	1875	7551	1875	2			Y	-0-					39
10	3100	N	1907	-0-	-1193	6358	1907	2			Y	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6358					Y	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6358					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	2			Y	-0-					31
02	3192	X	3164	-0-	-28	-0-	3164	2			Y	-0-					31
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					31
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					31
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	3550	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3417	-0-	3417	6967	3417	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		2737	-0-	2737	9704	2737	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		2748	-0-	2748	12452	2748	2			Y	-0-					31
10	15249	X	2797	-0-	-12452	-0-	2797	2			Y	-0-					31
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 31,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1799	931	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		951	-0-	951	2750	951	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		705	-0-	705	3455	705	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	813	-0-	-2287	1168	813	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1168					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1168					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1616	751	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		806	-0-	806	2422	806	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		846	-0-	846	3268	846	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	856	-0-	-2244	1024	856	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	1185	2			Y	-0-					23
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					23
03	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			Y	-0-					23
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					23
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	1471	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3005	1534	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4325	1320	2			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		1113	-0-	1113	5438	1113	2			Y	-0-					23
10	3100	N	1281	-0-	-1819	3619	1281	2			Y	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3619					Y	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3619					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	479	255	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	709	230	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		219	-0-	219	928	219	2			Y	-0-					-0-
10	1252	N	324	-0-	-928	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					37
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			Y	-0-					37
03	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					37
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					37
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	1643	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1889	-0-	1889	3532	1889	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1851	-0-	1851	5383	1851	2			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		1533	-0-	1533	6916	1533	2			Y	-0-					37
10	3100	N	1366	-0-	-1734	5182	1366	2			Y	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5182					Y	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5182					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2931	-0-	2931	2931	2931	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3478	-0-	3478	6409	3478	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2829	-0-	2829	9238	2829	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2583	-0-	2583	11821	2583	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2443	-0-	-657	11164	2443	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11164					Y	NO RPT					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	8095					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					38
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					38
03	2201	X	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			Y	-0-					38
04	2610	X	1103	-0-	-1507	-0-	1103	2			Y	-0-					38
05	2697	X	897	-0-	-1800	-0-	897	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		1541	-0-	1541	2569	1541	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1909	-0-	1909	4478	1909	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		1313	-0-	1313	5791	1313	2			Y	-0-					38
10	3100	N	1514	-0-	-1586	4205	1514	2			Y	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4205					Y	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4205					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	250	-0-	-928	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	1505	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1468	-0-	1468	2973	1468	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1307	-0-	1307	4280	1307	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1341	-0-	1341	5621	1341	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1344	-0-	-1756	3865	1344	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3865					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3865					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10070	-0-	-1896	-0-	10070	2			Y	-0-					52
02	10836	X	9260	-0-	-1576	-0-	9260	2			Y	-0-					52
03	11997	X	10314	-0-	-1683	-0-	10314	2			Y	-0-					52
04	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	10175	2			Y	-0-					52
05	10354	X	9811	-0-	-543	-0-	9811	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		9043	-0-	9043	9043	8990	2	53	9	Y	48	100	1			-0-
07	DLQ G-10		7430	-0-	7430	16473	7430	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9568	-0-	9568	26041	9568	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9108	-0-	9108	35149	9108	2			Y	-0-					-0-
10	44208	X	9059	-0-	-35149	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2			Y	-0-					34
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					34
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					34
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					34
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	2232	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		3061	-0-	3061	5293	3061	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	8754	3461	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		3600	-0-	3600	12354	3600	2			Y	-0-					34
10	15852	X	3498	-0-	-12354	-0-	3498	2			Y	-0-					34
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 32,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2645	-0-	-455	1707	2645	2			Y	-0-					54
02	2800	N	2287	-0-	-513	1194	2287	2			Y	-0-					54
03	2714	N	1520	-0-	-1194	-0-	1520	2			Y	-0-					54
04	1470	N	840	-0-	-630	-0-	840	2			Y	-0-					54
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1579	2			Y	-0-					54
07	1200	N	2093	-0-	893	2472	2093	2			Y	-0-					54
08	2472	N	-0-	-0-	-2472	-0-					Y	-0-					54
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					54
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		566	-0-	566	1191	566	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		613	-0-	613	1804	613	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		633	-0-	633	2437	633	2			Y	-0-					-0-
10	3086	N	649	-0-	-2437	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					10
02	2856	X	2646	-0-	-210	-0-	2646	2			Y	-0-					10
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			Y	-0-					10
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					10
05	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	6264	3144	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3135	-0-	3135	9399	3135	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		3061	-0-	3061	12460	3061	2			Y	-0-					10
10	15720	X	3260	-0-	-12460	-0-	3260	2			Y	-0-					10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 30,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					6
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					6
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					6
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	1958	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	4049	2091	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2086	-0-	2086	6135	2086	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2036	-0-	2036	8171	2036	2			Y	-0-					6
10	3100	N	1932	-0-	-1168	7003	1932	2			Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7003					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7003					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1689	-0-	-4511	-0-	1689	2			Y	-0-					33
02	5600	X	2458	-0-	-3142	-0-	2458	2			Y	-0-					33
03	6200	X	4451	-0-	-1749	-0-	4451	2			Y	-0-					33
04	5490	X	4165	-0-	-1325	-0-	4165	2			Y	-0-					33
05	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	4091	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	3842	2	105	9	Y	95	128	1			-0-
07	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7888	3941	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	12204	4316	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4328	-0-	4328	16532	4328	2			Y	-0-					-0-
10	21068	X	4536	-0-	-16532	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					32
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					32
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					32
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					32
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2429	1221	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3630	1201	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		1151	-0-	1151	4781	1151	2			Y	-0-					32
10	3100	N	964	-0-	-2136	2645	964	2			Y	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2645					Y	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2645					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					25
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					25
03	7967	X	713	-0-	-7254	-0-	713	1			Y	-0-					25
04	7710	X	628	-0-	-7082	-0-	483	1	76	2	Y	63	88	1			-0-
							69	9									
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	644	1	8538	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7926	-0-	7926	7926	644	1	7282	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6134	-0-	6134	14060	868	1	5266	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14060					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1122	-0-	1122	15182	483	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	21565	X	6383	-0-	-15182	-0-	644	1	5739	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					43
02	4396	X	4016	-0-	-380	-0-	4016	2			Y	-0-					43
03	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	2			Y	-0-					43
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2			Y	-0-					43
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	4622	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		4693	-0-	4693	9315	4693	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		4262	-0-	4262	13577	4262	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		4107	-0-	4107	17684	4107	2			Y	-0-					43
10	22432	X	4748	-0-	-17684	-0-	4748	2			Y	-0-					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 44,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			Y	-0-					136
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6934	2	43	9	Y	39	175	1			-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9321	-0-	9321	9321	9321	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9470	-0-	9470	18791	9470	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9518	-0-	9518	28309	9518	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9113	-0-	9113	37422	9113	2			Y	-0-					-0-
10	46507	X	9085	-0-	-37422	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2506	-0-	-113	-0-	2506	2			Y	-0-					33
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	2074	2			Y	-0-					33
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					33
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					33
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	2414	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4946	2532	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	7293	2347	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		2083	-0-	2083	9376	2083	2			Y	-0-					33
10	3100	N	1701	-0-	-1399	7977	1701	2			Y	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7977					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7977					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 22,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			Y	-0-					22
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1136	2			Y	-0-					22
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					22
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					22
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		941	-0-	941	2030	941	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		841	-0-	841	2871	841	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		723	-0-	723	3594	723	2			Y	-0-					22
10	3100	N	699	-0-	-2401	1193	699	2			Y	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1193					Y	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1193					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					25
02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	1314	2			Y	-0-					25
03	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			Y	-0-					25
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					25
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1566	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3121	1555	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1360	-0-	1360	4481	1360	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1279	-0-	1279	5760	1279	2			Y	-0-					25
10	3100	N	1461	-0-	-1639	4121	1461	2			Y	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4121					Y	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4121					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			Y	-0-					30
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					30
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			Y	-0-					30
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			Y	-0-					30
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		8298	-0-	8298	8298	8298	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		8334	-0-	8334	16632	8334	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		7802	-0-	7802	24434	7802	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		7432	-0-	7432	31866	7432	2			Y	-0-					30
10	38817	X	6951	-0-	-31866	-0-	6951	2			Y	-0-					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 76,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9103	-0-	-786	-0-	9103	2			Y	-0-					15
02	8932	X	8468	-0-	-464	-0-	8468	2			Y	-0-					15
03	9827	X	9365	-0-	-462	-0-	9365	2			Y	-0-					15
04	9270	X	8785	-0-	-485	-0-	8785	2			Y	-0-					15
05	9331	X	8807	-0-	-524	-0-	8807	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		8428	-0-	8428	8428	8428	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17042	8614	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		8591	-0-	8591	25633	8591	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		8386	-0-	8386	34019	8386	2			Y	-0-					15
10	37568	X	3549	-0-	-34019	-0-	3549	2			Y	-0-					15
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 82,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3897	-0-	-1962	-0-	3897	2			Y	-0-					102
02	5292	X	5116	-0-	-176	-0-	5098	2	18	9	Y	16	118	1			-0-
03	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4359	-0-	-1131	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	1411	-0-	-4262	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	399	233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		80	-0-	80	479	80	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		149	-0-	149	628	149	2			Y	-0-					-0-
10	1013	X	385	-0-	-628	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					74
02	5012	X	1202	-0-	-3810	-0-	1202	2			Y	-0-					74
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	713	1	4985	2	Y	-0-					74
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	690	1	4972	2	Y	23	97	1			-0-
							25	9									
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	713	1	5636	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6046	-0-	6046	6046	713	1	5277	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	DLQ G-10		7351	-0-	7351	13397	748	1	6603	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6137	-0-	6137	19534	713	1	5424	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5919	-0-	5919	25453	720	1	5199	2	Y	-0-					-0-
10	31661	X	6208	-0-	-25453	-0-	690	1	5518	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			Y	-0-					72
02	10864	X	10142	-0-	-722	-0-	10142	2			Y	-0-					72
03	11346	X	11318	-0-	-28	-0-	11318	2			Y	-0-					72
04	10980	X	6060	-0-	-4920	-0-	6060	2			Y	-0-					72
05	11346	X	11233	-0-	-113	-0-	11233	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	5116	2	50	9	Y	45	117	1			-0-
07	DLQ G-10		9142	-0-	9142	14308	9142	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10811	-0-	10811	25119	10811	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12354	-0-	12354	37473	12354	2			Y	-0-					-0-
10	47431	X	9958	-0-	-37473	-0-	9958	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		784	-0-	784	1372	784	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		718	-0-	718	2090	718	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1173	-0-	1173	3263	1173	1			Y	-0-					-0-
10	2000	N	111	-0-	-1889	1374	111	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1374					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1374					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					114
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					114
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	713	1	2619	2	Y	-0-					114
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	690	1	2410	2	Y	79	193	1			-0-
							87	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	667	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3790	-0-	3790	3790	278	1	3512	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3810	-0-	3810	7600	166	1	3644	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3549	-0-	3549	11149	288	1	3261	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3349	-0-	3349	14498	278	1	3071	2	Y	-0-					-0-
10	17247	X	2749	-0-	-14498	-0-	410	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	51	-0-	-4165	-0-	51	2			Y	-0-					17
02	3808	X	19	-0-	-3789	-0-	19	2			Y	-0-					17
03	1829	X	9	-0-	-1820	-0-	9	2			Y	-0-					17
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					17
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	2996	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3207	-0-	3207	6203	3207	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	8150	1947	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		1459	-0-	1459	9609	1459	2			Y	-0-					17
10	3100	N	252	-0-	-2848	6761	252	2			Y	-0-					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6761					Y	NO RPT					17
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	6699					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10348	-0-	-502	-0-	289	1	10059	2	Y	-0-					56
02	7448	X	6668	-0-	-780	-0-	261	1	6407	2	Y	-0-					56
03	10385	X	5408	-0-	-4977	-0-	289	1	5119	2	Y	-0-					56
04	10050	X	4444	-0-	-5606	-0-	256	1	4188	2	Y	-0-					56
05	10385	X	6593	-0-	-3792	-0-	259	1	6334	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		6948	-0-	6948	6948	278	1	6670	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		7793	-0-	7793	14741	363	1	7430	2	Y	-0-					56
08	DLQ G-10		4837	-0-	4837	19578	259	1	4578	2	Y	-0-					56
09	DLQ G-10		6150	-0-	6150	25728	278	1	5872	2	Y	-0-					56
10	31968	X	6240	-0-	-25728	-0-	240	1	6000	2	Y	-0-					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 65,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	279	1	9478	2	Y	-0-			74
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	252	1	8564	2	Y	-0-			74
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	279	1	9515	2	Y	-0-			74
04	9330	X	8772	-0-	-558	-0-	278	1	8494	2	Y	-0-			74
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	288	1	10082	2	Y	-0-			74
06	DLQ G-10		9111	-0-	9111	9111	288	1	8823	2	Y	-0-			74
07	DLQ G-10		7546	-0-	7546	16657	263	1	7283	2	Y	-0-			74
08	DLQ G-10		8973	-0-	8973	25630	298	1	8675	2	Y	-0-			74
09	DLQ G-10		8044	-0-	8044	33674	288	1	7756	2	Y	-0-			74
10	41373	X	7699	-0-	-33674	-0-	240	1	7459	2	Y	-0-			74
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 88,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2655	-0-	-1375	-0-	288	1	2367	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	2226	-0-	-1414	-0-	260	1	1966	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3126	-0-	-780	-0-	288	1	2838	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	2948	-0-	-622	-0-	276	1	2672	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	278	1	2571	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	288	1	2668	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6170	298	1	2916	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	8997	298	1	2529	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	11815	288	1	2530	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2781	-0-	2781	14596	298	1	2483	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14596					Y	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14596					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1143	-0-	-1709	-0-	644	1	499	2	Y	-0-					32
02	2212	X	753	-0-	-1459	-0-	582	1	171	2	Y	-0-					32
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	644	1	1808	2	Y	-0-					32
04	2130	X	1222	-0-	-908	-0-	690	1	532	2	Y	-0-					32
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	702	1	2517	2	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	702	1	1891	2	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		3162	-0-	3162	5755	705	1	2457	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		2137	-0-	2137	7892	713	1	1424	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2197	-0-	2197	10089	690	1	1507	2	Y	-0-					32
10	11527	X	1438	-0-	-10089	-0-	690	1	748	2	Y	-0-					32
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2553	-0-	-2531	-0-	2553	2			Y	-0-					107
02	4592	X	3840	-0-	-752	-0-	3840	2			Y	-0-					107
03	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	4475	2			Y	-0-					107
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					107
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					107
06	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	4463	2	73	9	Y	66	173	1			-0-
07	DLQ G-10		4708	-0-	4708	9244	4708	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4674	-0-	4674	13918	4674	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4705	-0-	4705	18623	4705	2			Y	-0-					-0-
10	23379	X	4756	-0-	-18623	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	888	-0-	-120	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2057	-0-	-71	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2181	-0-	-87	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	956	-0-	-811	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	355	-0-	-1443	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	5	-0-	-1165	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
02	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1397	-0-	-1703	119416	1397	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1131	-0-	-1669	117747	1131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1253	-0-	-1847	115900	1253	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1175	-0-	-1825	114075	1175	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1261	-0-	-1839	112236	1261	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1462	-0-	-1538	110698	1462	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1394	-0-	-1706	108992	1394	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1229	-0-	-1871	107121	1229	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1234	-0-	-1766	105355	1234	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	982	-0-	-2118	103237	982	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1054	-0-	-1946	101291	1054	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1235	-0-	-1865	99426	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11976	-0-	8976	8976	11976	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	18518	-0-	15418	24394	18518	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23787	-0-	20787	45181	23787	2			N	-0-					-0-
12	64558	X	19377	-0-	-45181	-0-	19377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1317	-0-	-111	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	878	-0-	-765	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7240	-0-	4240	4240	7240	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6780	-0-	3680	7920	6780	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7894	-0-	4894	12814	7894	2			N	-0-					-0-
12	16573	X	3759	-0-	-12814	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2882	-0-	-218	64	2882	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	671	-0-	-662	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	111240	-0-	108140	108140	111240	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	17745	-0-	14745	122885	17745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13898	-0-	10798	133683	13898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	900	-0-	-304	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	864	-0-	-686	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	146299	-0-	143199	143199	146299	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	21026	-0-	18026	161225	21026	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	17795	-0-	14695	175920	17795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15401	-0-	12301	12301	15401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1285	-0-	-1715	10586	1285	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1347	-0-	-1753	8833	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	767	-0-	-814	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	19454	-0-	16354	16354	19454	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23000	-0-	20000	36354	23000	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18234	-0-	15134	51488	18234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1771	-0-	-329	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2439	-0-	-445	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2191	-0-	-419	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2235	-0-	-462	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1572	-0-	-558	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	616	N	432	-0-	-184	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	428	-0-	-657	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9906	-0-	6806	10191	9906	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8783	-0-	5783	15974	8783	2			N	-0-					-0-
12	25112	X	9138	-0-	-15974	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		502	-0-	502	502	502	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		384	-0-	384	886	384	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		369	-0-	369	1255	369	2			N	-0-					-0-
10	1597	X	342	-0-	-1255	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		450	-0-	450	724	450	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		334	-0-	334	1058	334	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		261	-0-	261	1319	261	2			N	-0-					-0-
05	1560	X	241	-0-	-1319	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

01	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3610	-0-	3610	3610	3610	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4391	-0-	4391	8001	4391	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3231	-0-	3231	11232	3231	2			N	-0-					-0-
05	11486	X	254	-0-	-11232	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	418	-0-	-3829	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1675	-0-	-2572	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1007	-0-	-2473	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1121	-0-	-2475	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	758	-0-	-916	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2258	-0-	-10	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1968	-0-	-342	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	353	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	319	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	353	1	3113	2	N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	342	1	2818	2	N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	353	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	342	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	353	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	353	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	342	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	353	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	342	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	353	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1456	-0-	-1117	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1674	-0-	-816	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9060	-0-	5960	5960	9060	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7234	-0-	4234	10194	7234	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6033	-0-	2933	13127	6033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11080	-0-	7980	7980	11080	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	24551	-0-	21551	29531	24551	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	23046	-0-	19946	49477	23046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	803	-0-	-685	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6882	-0-	3882	3882	6882	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	30852	-0-	27752	31634	30852	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	29999	-0-	26999	58633	29999	2			N	-0-					-0-
12	85430	X	26797	-0-	-58633	-0-	26797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	714	-0-	-340	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	930	N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	818	-0-	-352	-0-	818	2		N	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-
02	2072	X	1586	-0-	-486	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
03	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
05	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-			-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1102	-0-	-466	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1203	-0-	-564	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1837	-0-	-383	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	331	-0-	-971	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6058	-0-	3058	3058	6058	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	23664	-0-	20564	23622	23664	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	27854	-0-	24854	48476	27854	2			N	-0-					-0-
12	69965	X	21489	-0-	-48476	-0-	21489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	580	-0-	-620	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	892	-0-	-278	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	233	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	210	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	225	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	233	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	225	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	233	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	233	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	225	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	233	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	225	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3699	-0-	599	599	233	1	3466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1190	-0-	-820	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1497	-0-	-4207	-0-	328	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1389	-0-	-3679	-0-	278	1	1111	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	656	-0-	-4676	-0-	656	1			N	-0-					-0-
04	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	221	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1634	-0-	-1094	-0-	341	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	334	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	253	1	7522	2	N	-0-					-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	4	1	6341	2	N	-0-					-0-
09	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2001	-0-	-448	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1210	-0-	-274	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1870	-0-	-1182	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7990	-0-	-70	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7633	-0-	-1202	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7433	-0-	-1117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7646	-0-	-1189	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7542	-0-	-270	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7402	-0-	-158	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4133	-0-	-3555	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7355	-0-	-302	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3376	-0-	-376	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1557	-0-	-2597	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	218	-0-	-3412	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2150	-0-	-1601	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		2400	-0-	2400	2825	2400	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		2624	-0-	2624	5449	2624	2			N	-0-			-0-
05	8862	X	3413	-0-	-5449	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	100	1	2590	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	388	1			N	-0-			-0-
08	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-			-0-
09	3300	X	2511	-0-	-789	-0-	375	1	2136	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-			-0-
11	2700	X	375	-0-	-2325	-0-	375	1			N	-0-			-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	388	1	1126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
02	1652	X	1080	-0-	-572	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
03	1829	X	989	-0-	-840	-0-	989	2			N	-0-			-0-
04	1770	X	918	-0-	-852	-0-	918	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	910	-0-	-640	-0-	910	2			N	-0-			-0-
06	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-			-0-
07	961	N	467	-0-	-494	-0-	467	2			N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-			-0-
11	2893	N	2849	-0-	-44	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	959	-0-	-467	-0-	959	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
11	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2743	-0-	-2207	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4390	-0-	-2000	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4407	-0-	-993	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4473	-0-	-549	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1869	-0-	-63	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
03	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
09	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1223	1	335	2	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

01	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3999	-0-	-61	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4045	-0-	-543	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3764	-0-	-736	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3734	-0-	-766	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3657	-0-	-559	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	486	-0-		486	492	486	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1210	-0-		1210	1702	1210	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1356	-0-		1356	3058	1356	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1110	-0-		1110	4168	1110	2			N	-0-					-0-
05	5249	X	1081	-0-		-4168	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-		-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	837	-0-		-248	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	821	-0-		-264	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	990	N	768	-0-		-222	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-		-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-		-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	96	-0-		96	96	96	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	412	-0-		412	508	412	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	510	-0-		510	1018	510	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	488	-0-		488	1506	488	2			N	-0-					-0-
05	2007	X	501	-0-		-1506	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-		-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	294	-0-		-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-		-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-		-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3894	-0-	-576	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3417	-0-	-1202	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	31259	-0-	28159	28159	31259	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2457	-0-	-543	27616	2457	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2227	-0-	-873	26743	2227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5672	-0-	2572	2572	5672	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	489	-0-	-2511	61	489	2			N	-0-					-0-
12	563	N	502	-0-	-61	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	660	-0-	-1324	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-		3018	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2450	-0-	-266	-0-		2450	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-		3078	2			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-		3992	2			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-		3785	2			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-		3620	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	267	-0-	-3794	-0-		267	2			N	-0-					-0-
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-		7572	2			N	-0-					-0-
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-		12786	2			N	-0-					-0-
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-		11043	2			N	-0-					-0-
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-		9523	2			N	-0-					-0-
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-		9445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2874	-0-	-71	-0-		2874	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2580	-0-	-52	-0-		2580	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2766	-0-	-117	-0-		2766	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-		2619	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2689	-0-	-163	-0-		2689	2			N	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-		2747	2			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-		2712	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2682	-0-	-15	-0-		2682	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2428	-0-	-332	-0-		2428	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-		2560	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-		2430	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1948	-0-	-563	-0-		1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		2178	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-		2437	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		2107	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	718	-0-	-708	-0-		718	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	144	-0-	-1236	-0-		144	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	163	-0-	-1263	-0-		163	2			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		1916	2			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		2003	2			N	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		2207	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-		1371	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	163	-0-	-1263	-0-		163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2734	-0-	-149	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4269	-0-	-603	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5039	-0-	-61	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4161	-0-	-879	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4773	-0-	-267	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
12	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7163 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	12659	-0-	9559	9559	12659	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	43114	-0-	40014	49573	43114	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	33464	-0-	30464	80037	33464	2			N	-0-					-0-
10	110603	X	30566	-0-	-80037	-0-	30566	2			N	-0-					-0-
11	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
12	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	26384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	713	N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

01	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	519	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2075	-0-	-333	-0-	460	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	542	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	394	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	426	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	362	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	413	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	391	1	4556	2	N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	356	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	428	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2671	-0-	-2129	-0-	451	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	2592	-0-	-2368	-0-	473	1	2119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

01	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2778	-0-	-167	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-			-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	536	-0-	-518	-0-	536	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	5165	-0-	2065	2065	5165	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	5189	-0-	2189	4254	5189	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3921	-0-	821	5075	3921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	837	1	604	2	N	-0-			-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	755	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	839	1	286	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1355	-0-	-925	-0-	810	1	545	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	839	-0-	-1517	-0-	839	1			N	-0-			-0-
06	1950	X	812	-0-	-1138	-0-	812	1			N	-0-			-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	838	1	1689	2	N	-0-			-0-
08	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	755	1	409	2	N	-0-			-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	772	1	1743	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	839	1	1538	2	N	-0-			-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	812	1	2310	2	N	-0-			-0-
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	839	1	1820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	996	-0-	-833	-0-	996	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	6756	-0-	3656	3656	6756	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	6901	-0-	3901	7557	6901	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	5564	-0-	2464	10021	5564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3474	-0-	-362	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3798	-0-	-282	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	257	-0-	-394	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	588	X	90	-0-	-498	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	630	X	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2639	-0-	-1019	-0-	56	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2413	-0-	-219	-0-	50	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	142	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	182	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	175	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	168	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	252	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	249	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	263	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2489	-0-	-631	-0-	288	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	251	1	2714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1527	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1156	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1578	1	4564	2	N	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	1501	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	963	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	941	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	975	1	3017	2	N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1109	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1118	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1245	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1250	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1388	1	1982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	2			N	-0-					-0-
02	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
04	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
06	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
07	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
09	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6796 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	43459	X	43459	-0-	-0-	-0-	43459	2			N	-0-					-0-
03	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	45550	-0-	34180	-0-	45550	2			N	-0-					-0-
05	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	43332	2			N	-0-					-0-
06	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
07	38296	X	38296	-0-	-0-	-0-	38296	2			N	-0-					-0-
08	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-
09	33790	X	33790	-0-	-0-	-0-	33790	2			N	-0-					-0-
10	33593	X	33593	-0-	-0-	-0-	33593	2			N	-0-					-0-
11	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	31544	2			N	-0-					-0-
12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	31762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
05	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
08	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
09	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
10	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-		832	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2143	-0-		-321	-0-		688	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-		839	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1984	-0-		-596	-0-		793	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-		-0-	-0-		828	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-		812	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-		-0-	-0-		839	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2209	-0-		-426	-0-		839	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	1481	-0-		-1099	-0-		731	1	750	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1955	-0-		-773	-0-		839	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3243	-0-		243	243		812	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	2616	N	2373	-0-		-243	-0-		839	1	1534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	846	-0-		-2440	-0-		660	1	186	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-		828	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-		-0-	-0-		371	1	5890	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-		964	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-		883	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-		851	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-		-0-	-0-		813	1	3788	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	382	-0-		-2904	-0-		299	1	83	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2290	-0-		-890	-0-		812	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-		-0-	-0-		839	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-		812	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-		-0-	-0-		839	1	5052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-		-0-	-0-		22	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-		-0-	-0-		71	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-		-0-	-0-		126	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-						N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7480 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	19487	-0-	16387	16387	19487	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	16940	-0-	13940	30327	16940	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	15168	-0-	12068	42395	15168	2			N	-0-			-0-
11	54916	X	12521	-0-	-42395	-0-	12521	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-			-0-
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-			-0-
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-			-0-
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-			-0-
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-			-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-			-0-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-			-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-			-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-			-0-
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-			-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5470	-0-	-914	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5925	-0-	-75	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5994	-0-	-237	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5918	-0-	-22	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	267	1	4233	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	241	1	4282	2	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	258	1	4081	2	Y	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	267	1	3984	2	Y	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	258	1	3828	2	Y	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	267	1	3797	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	149	1	3745	2	Y	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	147	1	3749	2	Y	-0-					-0-
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	176	1	4647	2	Y	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	164	1	4630	2	Y	-0-					-0-
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	156	1	4320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2		N	-0-			-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2		N	-0-			-0-
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
06	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2		N	-0-			-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2		N	-0-			-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-			-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2		N	-0-			-0-
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	868	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	654	-0-	-648	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2098	-0-	-394	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	992	-0-	-1612	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1841	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1681	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1980	N	1385	-0-	-595	-0-	1385	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1656	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1356	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1590	N	992	-0-	-598	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	44	-0-	-1599	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3688	-0-	688	688	3688	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3949	-0-	849	1537	3949	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	1595	3058	2			N	-0-					-0-
12	2556	X	961	-0-	-1595	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	724	-0-	-330	-0-	721	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	952	X	627	-0-	-325	-0-	625	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1178	N	756	-0-	-422	-0-	749	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			Y	-0-					1
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	806	N	210	-0-	-596	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	2	2	1			1
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2	2	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	6	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2800	N	3622	-0-	822	822	3618	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	3024	N	2202	-0-	-822	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2211	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					2
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1410	X	1096	-0-	-314	-0-	1093	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	963	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1457	X	537	-0-	-920	-0-	533	2	4	9	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2470	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2240	N	2101	-0-	-139	-0-	2097	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2091	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	1774	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2250	N	1063	-0-	-1187	-0-	1063	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2151	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1448	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1578	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1527	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7313 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2	-0-	-6198	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2	-0-	-4310	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	33835	X	33835	-0-	-0-	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
05	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
07	27650	X	27650	-0-	-0-	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
08	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
09	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	3881	-0-	-3869	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	667	-0-	-6833	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	744	X	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	2640	-0-	-434	-0-	154	1	2486	2	N	-0-			-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	507	1	3051	2	N	-0-			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	552	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	643	1	3203	2	N	-0-			-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	684	1	3192	2	N	-0-			-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	574	1	2217	2	N	-0-			-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	662	1	2729	2	N	-0-			-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	577	1	2881	2	N	-0-			-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	598	1	3209	2	N	-0-			-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	603	1	3251	2	N	-0-			-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	613	1	2748	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	537	1	1890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	267	1	2433	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	1450	-0-	-2078	-0-	241	1	1209	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	267	1	2524	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	258	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	267	1	2798	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	258	1	2220	2	N	-0-			-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	267	1	2759	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	267	1	1666	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	258	1	2527	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	267	1	2705	2	N	-0-			-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-			-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	267	1	3004	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	388	1	2773	2	N	-0-			-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	375	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	388	1	2836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

01	3999	X	3220	-0-	-779	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3000	-0-	-612	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2902	-0-	-1097	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4641	-0-	-729	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1533	-0-	-761	-0-	353	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1537	-0-	-703	-0-	319	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	353	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	342	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	353	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	342	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	353	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	955	-0-	-843	-0-	353	1	602	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	342	-0-	-1068	-0-	342	1			N	-0-					-0-
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	353	1	590	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	342	1	697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3124	-0-	24	24	353	1	2771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2808	-0-	-216	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8745	-0-	-1826	-0-	8745	2			N	-0-			-0-
02	9436	X	8513	-0-	-923	-0-	8513	2			N	-0-			-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-			-0-
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-			-0-
05	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	10872	-0-	-498	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	10786	-0-	-963	-0-	10786	2			N	-0-			-0-
08	11749	X	11127	-0-	-622	-0-	11127	2			N	-0-			-0-
09	11190	X	10858	-0-	-332	-0-	10858	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	10799	-0-	-609	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	9991	-0-	-869	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	10342	-0-	-880	-0-	10342	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-			-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-			-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-			-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-			-0-
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3611	-0-	-289	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3250	-0-	-594	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3895	-0-	-1158	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4094	-0-	-274	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2143	-0-	-1021	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1562	-0-	-1941	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	852	-0-	-2238	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	814	-0-	-1573	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	297	-0-	-2013	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
11	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
12	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	600	N	90	-0-	-510	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7395 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1442	-0-	-2278	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
08	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
09	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
10	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
11	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	23016	2			N	-0-					-0-
12	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	22274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5051	-0-	-259	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4967	-0-	-396	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5291	-0-	-1405	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3572	-0-	-2476	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3541	-0-	-2132	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4871	-0-	-740	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2121	-0-	-3009	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2509	-0-	-2792	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2489	-0-	-2812	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	1703	-0-	-3427	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9197	-0-	-267	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9558	-0-	-282	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9863	-0-	-181	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9614	-0-	-106	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9586	-0-	-303	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					1
07	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2088	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1679	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1674	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1114	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7225	-0-	-1052	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	7576	-0-	-12	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	8329	-0-	-72	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7972	-0-	-158	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	8141	-0-	-260	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
06	8130	X	7452	-0-	-678	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	7819	-0-	-582	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	6334	-0-	-1256	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
12	8153	X	7782	-0-	-371	-0-	7782	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7375 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
04	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-			-0-
05	46134	X	46134	-0-	-0-	-0-	46134	2			N	-0-			-0-
06	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	37395	2			N	-0-			-0-
07	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	33084	2			N	-0-			-0-
08	29374	X	29374	-0-	-0-	-0-	29374	2			N	-0-			-0-
09	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	25334	2			N	-0-			-0-
10	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-			-0-
11	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	28161	2			N	-0-			-0-
12	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	27127	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	388	1	1388	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1685	-0-	-807	-0-	350	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	388	1	1426	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	375	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	388	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	375	1	1845	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	388	1	1761	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	1610	-0-	-653	-0-	388	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1692	-0-	-528	-0-	375	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	388	1	2361	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3162	-0-	162	162	375	1	2787	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3277	-0-	177	339	388	1	2889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3548	-0-	-932	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4579	-0-	-131	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6747	-0-	-169	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7410	-0-	-185	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7076	-0-	-274	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7111	-0-	-484	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7150	-0-	-259	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6856	-0-	-224	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
04	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
07	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6524	-0-	6524	6524	6524	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		895	-0-	895	7419	895	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1286	-0-	1286	8705	1286	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1316	-0-	1316	10021	1316	2			N	-0-					-0-
07	11095	X	1074	-0-	-10021	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

01	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6545	-0-	-735	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6939	-0-	-441	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6858	-0-	-282	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6994	-0-	-260	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6856	-0-	-74	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6783	-0-	-316	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6727	-0-	-143	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6895	-0-	-204	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

01	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	280	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	329	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	376	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	324	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	269	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	185	1	2859	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	234	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	273	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	246	1	2819	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	264	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	272	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	241	1	2864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6285	-0-	-183	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6721	-0-	-29	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6914	-0-	-30	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6677	-0-	-43	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6818	-0-	-126	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6457	-0-	-233	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6455	-0-	-365	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7977 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	568	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2220	-0-	-748	-0-	593	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	543	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	548	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	736	1	897	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
08	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
09	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
10	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
12	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	25372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	134	1	341	2	N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	253	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	258	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	267	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	258	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	267	1	1668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4967	-0-	-675	-0-	4965	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3304	X	3245	-0-	-59	-0-	3238	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3232	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	3229	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	4960	X	3184	-0-	-1776	-0-	3175	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	4800	X	3187	-0-	-1613	-0-	3187	2			Y	-0-					3
07	3596	X	2212	-0-	-1384	-0-	2209	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	2238	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3020	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3061	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3180	X	2521	-0-	-659	-0-	2509	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7444 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2047	-0-	-109	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1576	-0-	-687	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1523	-0-	-607	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13508	-0-	10508	21677	13508	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11716	-0-	8616	30293	11716	2			N	-0-					-0-
11	40137	X	9844	-0-	-30293	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
12	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3825	-0-	-347	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3755	-0-	-625	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	176	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	153	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	173	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	149	1	2469	2	N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	139	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	140	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	180	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	190	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	159	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2350	-0-	-440	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3868	-0-	-410	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	3525	-0-	-315	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
08	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
12	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	2		N	-0-			-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	661	-0-	-362	-0-	661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	232	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1862	-0-	-658	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	652	1	863	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	956	-0-	-1744	-0-	498	1	458	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	562	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	523	1	636	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	629	-0-	-1448	-0-	629	1			N	-0-					-0-
08	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	633	1	871	2	N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	493	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	513	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	521	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3466	-0-	366	366	435	1	3031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
02	8204	X	6951	-0-	-1253	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2		N	-0-			-0-
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2		N	-0-			-0-
05	9114	X	8899	-0-	-215	-0-	8899	2		N	-0-			-0-
06	8790	X	8564	-0-	-226	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
07	9176	X	8735	-0-	-441	-0-	8735	2		N	-0-			-0-
08	9176	X	4804	-0-	-4372	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
09	8880	X	8864	-0-	-16	-0-	8864	2		N	-0-			-0-
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2		N	-0-			-0-
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2		N	-0-			-0-
12	9145	X	8995	-0-	-150	-0-	8995	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
06	2790	X	682	-0-	-2108	-0-	682	2		N	-0-			-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
10	2883	X	1906	-0-	-977	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	1409	-0-	-1381	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
12	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	2145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3013	-0-	-87	377	2988	2	25	9	Y	23	26	1			12
02	2800	N	2804	-0-	4	381	2776	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3546	X	3165	-0-	-381	-0-	3150	2	15	9	Y	14	18	1	2	8	11
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	Y	15	11	1			15
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	Y	28	21	1			22
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4538	2	20	9	Y	18	23	1			17
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4197	2	44	9	Y	40	40	1			17
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	2	17	9	Y	15	22	1			10
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					10
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	16	1			16
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2122	2	21	9	Y	19	21	1			14
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	Y	10	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 40,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	437	-0-	-431	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	347	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	314	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	277	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	288	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	955	-0-	-967	-0-	209	1	746	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1492	-0-	-771	-0-	206	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	318	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	326	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	290	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	403	1	1038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1650	N	1270	-0-	-380	-0-	1270	2			Y	-0-					2
07	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	1756	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	1394	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1112	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1612	N	553	-0-	-1059	-0-	549	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2376	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2996	X	1850	-0-	-1146	-0-	1847	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2103	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2310	X	1516	-0-	-794	-0-	1512	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2387	X	1818	-0-	-569	-0-	1811	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	2176	2			Y	-0-					2
07	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2075	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	1817	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	1323	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	2190	X	901	-0-	-1289	-0-	892	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1364	N	438	-0-	-926	-0-	432	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7108	-0-	-115	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6822	-0-	-168	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5980	-0-	-1243	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7476	-0-	-744	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7139	-0-	-1081	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6938	-0-	-1060	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3092	-0-	-8	65	3092	2			N	-0-					-0-
08	2990	N	2925	-0-	-65	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	X	780	-0-		-0-	-0-	780	2			N	-0-					107
02	1029	X	1029	-0-		-0-	-0-	1029	2			N	-0-					107
03	1005	X	1005	-0-		-0-	-0-	1005	2			N	-0-					107
04	967	X	967	-0-		-0-	-0-	967	2			N	-0-					107
05	849	X	849	-0-		-0-	-0-	849	2			N	-0-					107
06	859	X	859	-0-		-0-	-0-	859	2			N	-0-					107
07	541	X	541	-0-		-0-	-0-	541	2			N	-0-					107
08	276	X	276	-0-		-0-	-0-	276	2			N	-0-					107
09	194	X	194	-0-		-0-	-0-	194	2			N	-0-					107
10	146	X	146	-0-		-0-	-0-	146	2			N	-0-					107
11	240	X	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					107
12	427	X	427	-0-		-0-	-0-	427	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

01	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	309	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	241	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	268	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2007	-0-		-243	-0-	312	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2182	-0-		-143	-0-	384	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1964	-0-		-166	-0-	421	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	399	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	405	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	422	1	1874	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2137	-0-		-2	-0-	359	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	296	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1679	-0-		-708	-0-	303	1	1376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5382	-0-		5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4640	-0-		4640	10022	4640	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4836	-0-		4836	14858	4836	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4732	-0-		4732	19590	4732	2			N	-0-					-0-
06	23945	X	4355	-0-		-19590	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-		-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-		-0-	-0-	2885	2	21	9	Y	19	22	1			7
02	2619	N	2619	-0-		-0-	-0-	2599	2	20	9	Y	18	11	1	2	8	12
03	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	2319	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	8
04	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	1806	2	8	9	Y	7	8	1			7
05	1705	N	1262	-0-		-443	-0-	1262	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	1650	N	1216	-0-		-434	-0-	1210	2	6	9	Y	5					5
07	1705	N	1428	-0-		-277	-0-	1408	2	20	9	Y	18	13	1			10
08	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	1972	2	8	9	Y	7	2	1			5
11	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	2015	2	17	9	Y	15	9	1			11
12	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	2380	2	14	9	Y	13	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 23,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	86	1			75
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3123	-0-	-1124	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2596	-0-	-1240	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1111	-0-	-2219	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	372	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	344	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2955	-0-	-1137	-0-	271	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	375	1	3584	2	N	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	388	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	375	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	386	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	388	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	375	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3428	-0-	-819	-0-	388	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3007	-0-	-1103	-0-	375	1	2632	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	388	1	3425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

01	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
02	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
03	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2		N	-0-			-0-
04	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2		N	-0-			-0-
05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
07	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
08	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
09	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2		N	-0-			-0-
10	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2		N	-0-			-0-
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
12	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	411	1	6678 2	N	-0-			-0-
02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	351	1	5897 2	N	-0-			-0-
03	6913 X	5623	-0-	-1290	-0-	560	1	5063 2	N	-0-			-0-
04	6690 X	5764	-0-	-926	-0-	676	1	5088 2	N	-0-			-0-
05	6913 X	4039	-0-	-2874	-0-	330	1	3709 2	N	-0-			-0-
06	6690 X	4969	-0-	-1721	-0-	276	1	4693 2	N	-0-			-0-
07	6913 X	5091	-0-	-1822	-0-	273	1	4818 2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5086	-0-	-866	-0-	267	1	4819 2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5042	-0-	-718	-0-	241	1	4801 2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	288	1	4697 2	N	-0-			-0-
11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	364	1	4785 2	N	-0-			-0-
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	383	1	5706 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7	7	1			2
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	3	4	1			1
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	1689	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1657	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	1620	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	7	7	1			1
12	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1402	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	839	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4440	-0-	-12	-0-	758	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	107	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3542	-0-	-1348	-0-	258	1	3284	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3088	-0-	-1965	-0-	267	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3402	-0-	-1368	-0-	258	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	267	1	6169	2	N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	2	N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	258	1	4103	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4439	-0-	-1296	-0-	267	1	4172	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4017	-0-	-1533	-0-	258	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4226	-0-	-1509	-0-	267	1	3959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	304	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2345	-0-	-91	-0-	257	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	342	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	353	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	342	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	339	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	884	-0-	-1813	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2415	-0-	-195	-0-	306	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	353	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1581	-0-	-1029	-0-	342	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	475	-0-	-2036	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	1337	2	34	9	Y	31	38	1			15
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1422	2	19	9	Y	17	20	1			12
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2413	2	51	9	Y	46	17	1			41
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2524	2	12	9	Y	11	41	1			11
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	19	9	Y	17	15	1			13
06	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2205	2	31	9	Y	28	13	1			28
07	2635	N	1373	-0-	-1262	-0-	1351	2	22	9	Y	20	40	1			8
08	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1847	2	12	9	Y	11	12	1			7
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					7
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2364	2	22	9	Y	20	13	1			14
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2720	2	13	9	Y	12	17	1			9
12	2480	N	1074	-0-	-1406	-0-	1067	2	7	9	Y	6	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1	2	8	1
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	2	1			9
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6	8	1			5
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	2	9	9	Y	8	6	1			7
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	Y	16	18	1			5
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	9	1			6
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					6
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	10	1			9
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	Y	8	11	1			6
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1597	2	10	9	Y	9	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2442	-0-	-1216	-0-	2421	2	21	9	Y	19	23	1			7
02	2968	X	2082	-0-	-886	-0-	2063	2	19	9	Y	17	10	1	4	8	10
03	2914	X	1815	-0-	-1099	-0-	1807	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	2580	X	2065	-0-	-515	-0-	2065	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	2067	2	11	9	Y	10	2	1			8
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2533	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	Y	18	20	1			5
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2837	2	17	9	Y	15	10	1			10
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					10
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3075	2	20	9	Y	18	15	1			13
11	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2375	2	14	9	Y	13	16	1			10
12	2883	N	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2833	2	24	9	Y	22	24	1			7
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2295	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	9
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	Y	17	11	1			15
04	2730	N	2596	-0-	-134	-0-	2586	2	10	9	Y	9	15	1			9
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2772	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	2425	2	19	9	Y	17	10	1			17
07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	2437	2	24	9	Y	22	32	1			7
08	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2704	2	17	9	Y	15	12	1			10
09	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	2			Y	-0-					10
10	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	2	12	9	Y	11	13	1			8
11	2640	N	2085	-0-	-555	-0-	2076	2	9	9	Y	8	10	1			6
12	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2173	2	13	9	Y	12	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5337	-0-	-431	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5811	-0-	-249	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5625	-0-	-165	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5795	-0-	-219	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5383	-0-	-631	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5242	-0-	-578	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3114	-0-	-2776	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2072	X	1678	-0-	-394	-0-	1674	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	2109	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2520	X	1649	-0-	-871	-0-	1643	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	1907	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	2520	X	1843	-0-	-677	-0-	1843	2			Y	-0-					2
07	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1615	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1496	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1860	X	1333	-0-	-527	-0-	1329	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	1468	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2891	-0-	-329	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8029	-0-	-403	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7168	-0-	-224	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7552	-0-	-338	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7683	-0-	-253	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7473	-0-	-463	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7306	-0-	-254	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7585	-0-	-227	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	420	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1851	-0-	-361	-0-	379	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	420	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	329	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3409	-0-	309	819	417	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	2892	N	2073	-0-	-819	-0-	408	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	421	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	422	1	1861	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1894	-0-	-926	-0-	408	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	396	1	311	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	379	1	1345	2	N	-0-					-0-
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	422	1	2386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4335	-0-	-2423	-0-	2	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3855	-0-	-2249	-0-	1	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3575	-0-	-2718	-0-	2	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	79	1	5765	2	N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	4	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5060	-0-	-985	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6136	-0-	-1664	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	531	-0-	-7529	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
11	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	29	1	19867	2	N	-0-					-0-
12	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3312	-0-	212	368	3310	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3072	X	2704	-0-	-368	-0-	2697	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3101	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2515	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2700	X	2390	-0-	-310	-0-	2390	2			Y	-0-					2
07	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2628	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2482	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2550	X	2324	-0-	-226	-0-	2313	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2635	X	1349	-0-	-1286	-0-	1342	2	7	9	Y	6	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 30,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5063	-0-	-920	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4833	-0-	-1150	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4882	-0-	-908	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	221	3021	2			N	-0-					-0-
03	2795	N	2574	-0-	-221	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5739	-0-	2739	2739	5739	2			N	-0-					-0-
05	10066	X	7327	-0-	-2739	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1382	-0-	-230	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	Y	3	2	1			7
02	4256	X	3500	-0-	-756	-0-	3489	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4583	2	24	9	Y	22	21	1			6
04	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	4208	2	12	9	Y	11	14	1			3
05	4712	X	3851	-0-	-861	-0-	3833	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	4560	X	2060	-0-	-2500	-0-	2060	2			Y	-0-					5
07	4619	X	2517	-0-	-2102	-0-	2509	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3873	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	4230	X	3476	-0-	-754	-0-	3467	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3643	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	3875	X	2746	-0-	-1129	-0-	2732	2	14	9	Y	13	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 42,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4085	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3607	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4526	X	4206	-0-	-320	-0-	4191	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4058	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3763	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	4080	X	3484	-0-	-596	-0-	3484	2			Y	-0-					3
07	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3536	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	3574	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	4080	X	3060	-0-	-1020	-0-	3053	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	3782	X	2520	-0-	-1262	-0-	2516	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	14	14	1			3
12	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2904	2	9	9	Y	8	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 38,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	794	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2203	-0-	-569	-0-	729	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	860	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	843	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	796	1	4531	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2177	-0-	-892	-0-	904	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1948	-0-	-1121	-0-	896	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	849	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	863	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	965	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	983	1	6223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	324	1	2343	2	N	-0-					-0-
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	306	1	1954	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	244	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	271	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	321	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	349	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	265	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	218	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	187	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	228	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3297	-0-	297	297	205	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4290	-0-	1190	1487	235	1	4055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2			N	-0-					29
02	6468	X	5369	-0-	-1099	-0-	5369	2			N	-0-					29
03	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	6071	2			N	-0-					29
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					29
05	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					29
06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					29
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					29
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12535	2	117	9	N	106	135	1			-0-
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5390	-0-	-126	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5669	-0-	-271	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5646	-0-	-204	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5838	-0-	-114	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2261	-0-	-3598	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7314 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2554	-0-		-546	-0-	26	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2581	-0-		-219	-0-	14	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2567	-0-		-533	-0-	21	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2627	-0-		-223	-0-	23	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-	13	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2699	-0-		-61	-0-	14	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3063	N	3063	-0-		-0-	-0-	18	1	3045	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2431	-0-		-483	-0-	5	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2487	-0-		-213	-0-	2	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3574	-0-		474	474	3574	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3431	-0-		431	905	3431	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3557	-0-		457	1362	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3103	-0-		-183	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2778	-0-		-190	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3184	-0-		-71	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3022	-0-		-8	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3086	-0-		-14	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2666	-0-		-424	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2629	-0-		-564	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2636	-0-		-557	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2792	-0-		-238	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3034	-0-		-66	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2065	-0-		-605	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2480	-0-		-403	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2975	-0-	-714	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2882	-0-	-450	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3406	-0-	-254	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3189	-0-	-411	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	543	1	3911	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	504	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	555	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	540	1	3815	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	558	1	3913	2	Y	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	537	1	3801	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	558	1	3859	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	558	1	3855	2	Y	-0-					-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	540	1	3679	2	Y	147	131	1			16
							162	9									
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	558	1	3954	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
11	4350	X	491	-0-	-3859	-0-	491	1			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3677	-0-	-849	-0-	558	1	3119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

01	2697	X	1395	-0-	-1302	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	1336	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1321	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1488	N	135	-0-	-1353	-0-	132	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
07	1364	N	762	-0-	-602	-0-	760	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2010	N	544	-0-	-1466	-0-	538	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2759	N	546	-0-	-2213	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7365 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3964	-0-	-264	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	498	-0-	-4028	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3427	-0-	-1130	-0-	333	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3028	-0-	-808	-0-	278	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3385	-0-	-862	-0-	306	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3382	-0-	-728	-0-	420	1	2962	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	392	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	305	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	302	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	236	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	218	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	230	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	229	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	306	1	3783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7210	-0-	-200	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7260	-0-	-180	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6047	-0-	-1393	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6484	-0-	-716	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6549	-0-	-531	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6118	-0-	-98	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6173	-0-	-616	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	908	-0-	-5881	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	6150	X	7	-0-	-6143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3180	-0-	-3113	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1393	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1204	N	764	-0-	-440	-0-	762	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					1
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1922	N	1256	-0-	-666	-0-	1254	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1590	N	869	-0-	-721	-0-	867	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	997	-0-	-233	-0-	991	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1740	-0-	-647	-0-	1737	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1904	N	1023	-0-	-881	-0-	1019	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2387	N	1239	-0-	-1148	-0-	1228	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	267	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3100	N	3212	-0-	112	112	3205	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	3000	N	3056	-0-	56	168	3056	2			Y	-0-					2
07	3100	N	3216	-0-	116	284	3213	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3095	X	2811	-0-	-284	-0-	2809	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2287	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2258	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3515	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4117	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	3733	2			Y	-0-					3
07	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3735	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	3750	X	3271	-0-	-479	-0-	3265	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2985	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3076	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	3751	X	3088	-0-	-663	-0-	3080	2	8	9	Y	7	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 41,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1511	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1085	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1195	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1227	2			Y	-0-					1
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1032	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1209	N	819	-0-	-390	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1230	N	482	-0-	-748	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	584	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1499	-0-	-733	-0-	1499	2			N	-0-					46
02	2016	N	1323	-0-	-693	-0-	1323	2			N	-0-					46
03	2232	N	634	-0-	-1598	-0-	634	2			N	-0-					46
04	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-					46
05	1457	N	450	-0-	-1007	-0-	450	2			N	-0-					46
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					46
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					46
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					46
09	1680	N	1060	-0-	-620	-0-	1060	2			N	-0-					46
10	1240	N	465	-0-	-775	-0-	465	2			N	-0-					46
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					46
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6471	-0-	-907	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6432	-0-	-232	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6762	-0-	-318	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7062	-0-	-68	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6826	-0-	-74	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6639	-0-	-201	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6615	-0-	-453	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6333	-0-	-507	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4726	-0-	-1742	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	300	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5984	-0-	-371	-0-	372	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6318	-0-	-12	-0-	198	1	6120	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6041	-0-	-500	-0-	264	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5480	-0-	-850	-0-	336	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5475	-0-	-1066	-0-	372	1	5103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3013	-0-	-77	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2608	-0-	-1298	-0-	833	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2853	-0-	-675	-0-	686	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	987	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	1008	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	994	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	790	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	801	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	907	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	729	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	904	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	984	1	2402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2014	-0-	-254	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	468	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	558	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	558	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	540	1	4139	2	N	-0-					-0-
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	558	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	540	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	558	1	4284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3026	-0-	-3577	-0-	3023	2	3	9	Y	3	1	1			5
02	4872	X	2483	-0-	-2389	-0-	2476	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3888	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2902	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5369	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			Y	-0-					3
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5643	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5194	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	6240	X	5550	-0-	-690	-0-	5546	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	5425	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	6240	X	5004	-0-	-1236	-0-	4991	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	5348	2	9	9	Y	8	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 56,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2904	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	3299	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			Y	-0-					2
07	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	3142	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	3028	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3147	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3083	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2867	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	2777	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 37,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2458	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2492	X	2256	-0-	-236	-0-	2252	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2323	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2370	X	1665	-0-	-705	-0-	1661	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2511	X	1743	-0-	-768	-0-	1736	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2430	X	1656	-0-	-774	-0-	1656	2			Y	-0-					2
07	2511	X	1363	-0-	-1148	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2325	X	1307	-0-	-1018	-0-	1306	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	1490	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	1245	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1561	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	2752	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3052	X	2788	-0-	-264	-0-	2781	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3028	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3088	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3371	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					3
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3444	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3115	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2962	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3280	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2873	-0-	-1932	-0-	2870	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	3196	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4016	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	3871	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3279	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3900	X	3004	-0-	-896	-0-	3004	2			Y	-0-					3
07	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3542	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3320	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4090	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3582	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3583	2	10	9	Y	9	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 42,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	541	-0-	-544	-0-	535	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	779	2	8	9	Y	7	4	1	2	8	4
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	598	2	7	9	Y	6					6
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	13	1			3
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					3
10	1023	N	486	-0-	-537	-0-	467	2	19	9	Y	17	8	1			12
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	626	2	6	9	Y	5	13	1			4
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	868	2	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	24	1			8
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	9
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2644	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	9
04	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	2605	2	14	9	Y	13	9	1			13
05	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2536	2	14	9	Y	13	16	1			10
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2729	2	14	9	Y	13	10	1			13
07	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2546	2	28	9	Y	25	30	1			8
08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2495	2	15	9	Y	14	13	1			9
09	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	2568	2			Y	-0-					9
10	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2435	2	15	9	Y	14	13	1			10
11	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2291	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2443	2	13	9	Y	12	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 30,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3916	-0-	-2625	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4602	-0-	-1306	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4439	-0-	-631	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4215	-0-	-615	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4311	-0-	-680	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3475	-0-	375	375	359	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	2058	N	1683	-0-	-375	-0-	279	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3505	-0-	405	405	448	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3161	-0-	-405	-0-	276	1	2885	2	N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	356	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	309	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	360	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	376	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	363	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	393	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	384	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	403	1	2003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2			N	-0-					55
02	3192	X	2764	-0-	-428	-0-	2764	2			N	-0-					55
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					55
04	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			N	-0-					55
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					55
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					55
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					55
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					55
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					55
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					55
11	3120	X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2			N	-0-					55
12	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3019	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 36,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1761	-0-	-1339	-0-	1739	2	22	9	Y	20	19	1			3
02	2800	X	1615	-0-	-1185	-0-	1607	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	3
03	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	654	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	1883	2	17	9	Y	15	1	1			15
05	2108	X	724	-0-	-1384	-0-	709	2	15	9	Y	14	18	1			11
06	1740	X	1276	-0-	-464	-0-	1270	2	6	9	Y	5	11	1			5
07	1953	N	1219	-0-	-734	-0-	1202	2	17	9	Y	15	16	1			4
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	Y	13	9	1			8
09	1290	N	635	-0-	-655	-0-	635	2			Y	-0-					8
10	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	960	N	677	-0-	-283	-0-	666	2	11	9	Y	10	2	1			8
12	651	N	324	-0-	-327	-0-	313	2	11	9	Y	10	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			Y	-0-					8
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					8
03	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2173	2	22	9	Y	20	19	1			9
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			8
05	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					8
06	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			Y	-0-					8
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			Y	-0-					8
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			Y	-0-					8
09	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	1873	2			Y	-0-					8
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			Y	-0-					8
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					8
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4496	-0-	-236	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4803	-0-	-405	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	4852	2	4	9	Y	4	2	1			8
02	5180	X	4167	-0-	-1013	-0-	4155	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4537	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	4363	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	5735	X	4470	-0-	-1265	-0-	4452	2	18	9	Y	16	15	1			5
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					5
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4964	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4978	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	4980	X	4373	-0-	-607	-0-	4363	2	10	9	Y	9	8	1			4
10	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	4569	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	4980	X	3837	-0-	-1143	-0-	3812	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	4991	X	3477	-0-	-1514	-0-	3462	2	15	9	Y	14	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 53,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	576	-0-	-447	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	817	-0-	-1787	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
05	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	4024	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
07	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	3815	-0-	-265	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3773	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
09	3690	X	3137	-0-	-553	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
10	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
11	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
12	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1212	-0-	-300	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	860	-0-	-1300	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	140	-0-	-1510	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	151	-0-	-2081	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	703	-0-	-347	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	173	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	139	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3546	-0-	446	446	150	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	1404	N	958	-0-	-446	-0-	161	1	797	2	N	-0-					-0-
05	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	450	X	178	-0-	-272	-0-	178	1			N	-0-					-0-
07	465	X	183	-0-	-282	-0-	183	1			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	N	-0-					-0-
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	158	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	157	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	161	1	1860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1093	1	5986	2	N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	917	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1191	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1279	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1383	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3316	-0-	-914	-0-	1340	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3031	-0-	-1340	-0-	1503	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	1446	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1273	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1321	1	5021	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1238	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1262	1	5106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6576	-0-	-114	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2576	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2220	X	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			Y	-0-					2
07	2387	X	1577	-0-	-810	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2573	X	226	-0-	-2347	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	2057	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1830	X	1825	-0-	-5	-0-	1817	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	1711	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	365	1	2082	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	557	1	3706	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3999	-0-	999	2162	539	1	3460	2	Y	-0-					-0-
10	5211	X	3049	-0-	-2162	-0-	557	1	2492	2	Y	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	539	1	2867	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1342	-0-	-1758	-0-	287	1	1055	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2317	-0-	-653	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4767	-0-	-1495	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5700	-0-	-686	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4770	-0-	-1410	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2670	-0-	-3716	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5705	-0-	-475	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					17
02	2548	N	2530	-0-	-18	-0-	2530	2			N	-0-					17
03	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					17
04	3000	N	3001	-0-	1	22	3001	2			N	-0-					17
05	2990	N	2968	-0-	-22	-0-	2968	2			N	-0-					17
06	2880	X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			N	-0-					17
07	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	2			N	-0-					17
08	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			N	-0-					17
09	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	2717	2			N	-0-					17
10	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2655	2			N	-0-					17
11	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			N	-0-					17
12	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	388	1	5565	2	N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	350	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	388	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	375	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4867	-0-	-1209	-0-	388	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	375	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	388	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	338	1	4602	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	375	1	4675	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	388	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	375	1	4751	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	388	1	4954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	146	1	3537	2	Y	-0-					99
02	3584	X	2240	-0-	-1344	-0-	126	1	2114	2	Y	-0-					99
03	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	148	1	2816	2	Y	-0-					99
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	155	1	5955	2	Y	38	95	1			42
							42	9									
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	172	1	5595	2	Y	-0-					42
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	149	1	5558	2	Y	-0-					42
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	158	1	5582	2	Y	12					54
							13	9									
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	145	1	4569	2	Y	29	70	1			13
							32	9									
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	136	1	5374	2	Y	-0-					13
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	117	1	5614	2	Y	-0-					13
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	227	1	5819	2	Y	-0-					13
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	122	1	6604	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 61,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	717	-0-	-833	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	744	N	210	-0-	-534	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	355	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3137	-0-	-923	-0-	372	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	309	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3137	-0-	-763	-0-	204	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	138	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	179	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	201	1	3676	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3709	-0-	-1096	-0-	228	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2704	-0-	-1946	-0-	303	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3259	-0-	-1546	-0-	317	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	252	1	3031	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3341	-0-	-534	-0-	237	1	3104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	274	1	1444	2	Y	-0-					13
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	229	1	1583	2	Y	-0-					13
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	295	1	2437	2	Y	-0-					13
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	282	1	2281	2	Y	-0-					13
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	288	1	1855	2	Y	-0-					13
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	275	1	1889	2	Y	10	4	1			19
							11	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	292	1	2544	2	Y	-0-	6	1			13
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	290	1	2406	2	Y	-0-					13
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	265	1	1764	2	Y	-0-					13
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	255	1	1616	2	Y	-0-					13
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	Y	6	2	1			17
							7	9									
*12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	304	1	1070	2	Y	-0-	4	1			13

TOTAL GAS PROD: 25,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2997	-0-	-727	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3415	-0-	-584	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4387	-0-	-945	-0-	4383	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	4816	X	4228	-0-	-588	-0-	4221	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5332	X	3802	-0-	-1530	-0-	3788	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	5120	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4897	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					3
07	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	4897	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4282	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	5130	X	4358	-0-	-772	-0-	4354	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5082	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4092	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5349	2	8	9	Y	7	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 55,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	35	-0-	-2600	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	45	1	5708	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	289	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	317	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	1983	-0-	-2512	-0-	157	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	301	1	5391	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	576	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	589	1	3426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4123	-0-	-609	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4407	-0-	-739	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4553	-0-	-427	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3413	-0-	-997	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6248	-0-	-696	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5574	-0-	-698	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6088	-0-	-856	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5826	-0-	-405	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	187	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	182	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	213	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	217	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	220	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	214	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	224	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	211	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	173	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	185	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	166	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	161	1	1830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 8023 - 10321

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-			-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-			-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-			-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-			-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-			-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-			-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-			-0-
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-			-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1	1	2817	2	Y	-0-			-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2	1	3097	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3727	-0-	-683	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5940	-0-	-787	-0-	293	1	5647	2	N	-0-			-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	269	1	5704	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7192	-0-	-465	-0-	299	1	6893	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6282	-0-	-1128	-0-	379	1	5903	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6738	-0-	-919	-0-	393	1	6345	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6341	-0-	-619	-0-	400	1	5941	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	399	1	6368	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6266	-0-	-926	-0-	376	1	5890	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5356	-0-	-1154	-0-	340	1	5016	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	4551	-0-	-2207	-0-	293	1	4258	2	N	-0-			-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	310	1	3813	2	N	-0-			-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	254	1	2623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	2	N	-0-			-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	271	1	2580	2	N	-0-			-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	353	1	3301	2	N	-0-			-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	2	N	-0-			-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	353	1	3117	2	N	-0-			-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	342	1	2976	2	N	-0-			-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	169	1	1592	2	N	-0-			-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	23	1	3969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
02	3724	X	3236	-0-	-488	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	3571	-0-	-583	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
12	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	3500	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

01	3534 X	2824	-0-	-710	-0-	739	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2190	-0-	-1002	-0-	671	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	2076	-0-	-1241	-0-	643	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	728	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	836	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	778	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	2880	-0-	-716	-0-	504	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	3596 X	1007	-0-	-2589	-0-	232	1	775	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3641	-0-	-49	-0-	312	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	2907	-0-	-906	-0-	323	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	234	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	279	1	2270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

01	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	340	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2473	-0-	-803	-0-	318	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	293	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1894	-0-	-1466	-0-	402	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	389	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	382	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	421	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	502	1	2851	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	524	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	1581	-0-	-2263	-0-	551	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1867	-0-	-1853	-0-	462	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1245	-0-	-2351	-0-	599	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	184	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2338	-0-	-70	-0-	185	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	243	1	2607	2	N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	215	1	2655	2	N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	267	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	258	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	267	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2030	-0-	-946	-0-	267	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1639	-0-	-1241	-0-	252	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	167	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2044	-0-	-536	-0-	176	1	1868	2	N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	230	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	235	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	135	1	3313	2	N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	115	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	128	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	212	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	211	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	286	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	327	1	1631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	5971	2			Y	-0-					4
02	5740	X	5549	-0-	-191	-0-	5549	2			Y	-0-					4
03	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	5710	2			Y	-0-					4
04	5790	X	5539	-0-	-251	-0-	5539	2			Y	-0-					4
05	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	5725	2			Y	-0-					4
06	5940	X	5719	-0-	-221	-0-	5719	2			Y	-0-					4
07	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	5266	2			Y	-0-					4
08	5735	X	5244	-0-	-491	-0-	5244	2			Y	-0-					4
09	5730	X	5586	-0-	-144	-0-	5440	2	146	9	Y	133	121	1			16
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-	16	1			-0-
11	5730	X	5681	-0-	-49	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	251	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	170	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	160	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	147	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	122	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	157	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	188	1	1411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3054	-0-	-1162	-0-	1223	1	1820	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1026	1	2833	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1223	1	3142	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1179	1	3524	2	Y	76	61	1			15
							84	9									
05	4216	X	3501	-0-	-715	-0-	1193	1	2308	2	Y	-0-					15
06	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	1184	1	2874	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	1223	1	2882	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	1203	1	2293	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
09	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	1184	1	2421	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	1223	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3052	-0-	-998	-0-	1184	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1223	1	3165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4879	-0-	-422	-0-	558	1	4313	2	N	7	7	8			116
							8	9									
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	462	1	3806	2	N	-0-					116
03	5301	X	4391	-0-	-910	-0-	380	1	4004	2	N	6	65	1			57
							7	9									
04	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	540	1	4195	2	N	-0-	5	1			52
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	558	1	4625	2	N	-0-					52
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	540	1	4438	2	N	-0-					52
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	558	1	4689	2	N	-0-					52
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	558	1	5320	2	N	3	20	1			35
							3	9									
09	5010	X	4980	-0-	-30	-0-	540	1	4439	2	N	1	30	1			6
							1	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	558	1	4712	2	N	-0-					6
11	5130	X	4362	-0-	-768	-0-	522	1	3840	2	N	-0-					6
12	5301	X	4119	-0-	-1182	-0-	558	1	3561	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 58,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	876	1	2432	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2856	X	2751	-0-	-105	-0-	741	1	2002	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	803	1	2899	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	808	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	885	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	780	1	4265	2	Y	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	834	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	836	1	5438	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1085	-0-	-1975	-0-	700	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	716	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	794	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	793	1	5740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3150	-0-	-42	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	402	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2489	-0-	-311	-0-	374	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	413	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	408	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	422	1	2711	2	Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	408	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	422	1	2419	2	Y	36	26	1			10
							40	9									
08	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	422	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	408	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	422	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	408	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	422	1	2015	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1169	1	4767	2	Y	22	22	8			73
							24	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1082	1	4551	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
03	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	1188	1	4087	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1151	1	4974	2	Y	-0-					73
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	1193	1	5078	2	Y	-0-					73
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1179	1	4480	2	Y	-0-					73
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1223	1	5211	2	Y	15					88
							17	9									
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1210	1	4857	2	Y	-0-					88
09	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	1170	1	4249	2	Y	-0-					88
10	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	1223	1	4122	2	Y	-0-					88
11	5550	X	4593	-0-	-957	-0-	1184	1	3409	2	Y	-0-					88
12	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	1223	1	3249	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 67,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					18
02	3304	X	3140	-0-	-164	-0-	3140	2			N	-0-					18
03	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			N	-0-					18
04	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	3457	2			N	-0-					18
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					18
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					18
07	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					18
08	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	2			N	-0-					18
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					18
10	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					18
11	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-					18
12	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 41,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2924	-0-	-1199	-0-	267 3	1 9	2654	2	N	3	3	8			-0-
02	3724	X	2945	-0-	-779	-0-	241	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	267	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	258	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	267	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2184	-0-	-966	-0-	258	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	267	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	267	1	3456	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	258	1	3238	2	N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	267	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	258	1	3199	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2272	-0-	-1448	-0-	267	1	2005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			Y	-0-					3
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2033	2			Y	-0-					3
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			Y	-0-					3
04	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					3
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			Y	-0-					3
06	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			Y	-0-					3
07	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			Y	-0-					3
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					3
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			Y	-0-					3
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					3
*11	2280	N	1309	-0-	-971	-0-	1309	2			Y	-0-					3
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1767	N	743	-0-	-1024	-0-	739	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	1349	2			Y	-0-					1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1432	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	428	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2489	-0-	-647	-0-	370	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	355	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	66	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	263	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2599	-0-	-611	-0-	208	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	340	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	164	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	263	-0-	-3457	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	68	-0-	-2691	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	3240	X	2071	-0-	-1169	-0-	232	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1610	-0-	-1738	-0-	273	1	1337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4242	-0-	-294	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4294	-0-	-566	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4648	-0-	-622	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	67	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2868	-0-	-772	-0-	43	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3359	-0-	-541	-0-	13	1	3346	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3174	-0-	-732	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3267	-0-	-513	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2473	-0-	-906	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	-0-					97
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	328	1	1924	2	Y	-0-					97
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	364	1	1895	2	Y	-0-					97
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2	Y	-0-					97
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	360	1	1895	2	Y	-0-					97
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	350	1	2063	2	Y	-0-					97
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	356	1	2092	2	Y	-0-					97
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	351	1	1772	2	Y	-0-					97
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	2	Y	-0-					97
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	325	1	1906	2	Y	-0-					97
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	319	1	1584	2	Y	-0-					97
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	325	1	1721	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 24,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1636	-0-	-441	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1077	-0-	-513	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2894	-0-	-466	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2691	-0-	-473	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					14
02	3696	X	553	-0-	-3143	-0-	553	2			Y	-0-					14
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					14
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					14
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					14
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					14
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					14
09	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	3921	2			Y	-0-					14
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3490	2			Y	-0-					14
11	3960	X	3305	-0-	-655	-0-	3305	2			Y	-0-					14
12	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3768	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 46,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

01	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4360	-0-	-428	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4437	-0-	-483	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4669	-0-	-384	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4390	-0-	-140	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	2056	-0-	-2625	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1516	-0-	-854	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1993	-0-	-704	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1980	-0-	-600	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1671	-0-	-933	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	810	N	514	-0-	-296	-0-	514	1			N	-0-					-0-
07	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	1			N	-0-					-0-
08	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	51	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	18	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	43	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	37	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	18	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	17	1	2872	2	N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	20	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	148	1	7197	2	Y	-0-					-0-
02	8540	X	6635	-0-	-1905	-0-	143	1	6492	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	193	1	6563	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6017	-0-	-1393	-0-	170	1	5847	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6122	-0-	-1349	-0-	188	1	5934	2	Y	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	169	1	6423	2	Y	-0-					-0-
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	173	1	7143	2	Y	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	158	1	7316	2	Y	-0-					-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	146	1	7482	2	Y	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	124	1	7140	2	Y	-0-					-0-
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	123	1	9553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3821	-0-	721	1993	3821	2			N	-0-					-0-
02	3402	X	1409	-0-	-1993	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1417	-0-	-233	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	58	-0-	-1647	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	7	-0-	-1643	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3227	-0-	-13	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4530	-0-	-370	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4556	-0-	-514	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4691	-0-	-765	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4269	-0-	-1011	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4452	-0-	-849	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1308	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	927	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1271	N	861	-0-	-410	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			Y	-0-					1
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	567	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	870	N	151	-0-	-719	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116	N	232	-0-	-884	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	322	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	494	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	535	1	845	2	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	472	1	358	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	604	-0-	-729	-0-	604	1			N	-0-					-0-
06	1350	N	573	-0-	-777	-0-	523	1	50	2	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	1			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	1			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1221	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3952	-0-	-612	-0-	1050	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	1220	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	1159	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	1223	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	1184	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3620	-0-	-1123	-0-	1124	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3415	-0-	-1328	-0-	1174	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4274	-0-	-256	-0-	1184	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	1223	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2782	-0-	-1358	-0-	1184	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	1223	1	2418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	219	1	4637	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3920	X	2887	-0-	-1033	-0-	237	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	265	1	4167	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	257	1	3770	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	273	1	3960	2	Y	44	30	1			14
							48	9									
06	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	185	1	3963	2	Y	-0-					14
07	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	168	1	4009	2	Y	-0-					14
08	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	183	1	3914	2	Y	-0-					14
09	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	206	1	3702	2	Y	-0-	13	1			1
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	133	1	3867	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	167	1	3636	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	196	1	3847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

01	4433	X	2913	-0-	-1520	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	10	-0-	-3994	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	690	X	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2502	-0-	-1125	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2840	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2439	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2386	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2628	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2314	2			Y	-0-					2
07	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2617	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2846	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2689	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3264	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	N	3620	-0-	520	520	3614	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	183	1			45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2101	-0-	-839	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2175	-0-	-1235	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2082	-0-	-998	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3171	-0-	-581	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2854	-0-	-1021	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	460	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	454	1	1930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	478	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	462	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	434	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	446	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	466	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	500	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	510	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	505	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	542	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	548	1	1257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3809	-0-	-331	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3818	-0-	-578	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7422 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3694	-0-	-142	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	452	-0-	-3826	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
05	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
07	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
09	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1135	-0-	-1407	-0-	409	1	726	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1826	-0-	-610	-0-	315	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	355	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2108	-0-	-502	-0-	375	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	194	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	958	-0-	-1502	-0-	220	1	738	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	438	-0-	-2104	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	2542	X	460	-0-	-2082	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	412	-0-	-1688	-0-	412	1			N	-0-					-0-
10	1922	X	490	-0-	-1432	-0-	490	1			N	-0-					-0-
11	960	X	479	-0-	-481	-0-	479	1			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2824	-0-	-1485	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2128	-0-	-1624	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2368	-0-	-1476	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	5	1			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	261	1	3435	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	241	1	3092	2	N	-0-					55
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	265	1	3595	2	N	-0-					55
04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	257	1	3249	2	N	-0-					55
05	3689	X	3291	-0-	-398	-0-	265	1	3026	2	N	-0-					55
06	3750	X	3068	-0-	-682	-0-	258	1	2810	2	N	-0-					55
07	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	267	1	2915	2	N	-0-					55
08	3875	X	2935	-0-	-940	-0-	267	1	2668	2	N	-0-					55
09	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	258	1	2814	2	N	3	52	1			6
							3	9									
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	266	1	2910	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
11	3090	X	2120	-0-	-970	-0-	235	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	263	1	2806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4106	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3815	2	52	9	Y	47	38	1			9
05	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	3840	2			Y	-0-					9
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3283	-0-	283	721	3283	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3557	-0-	457	1178	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	747	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	634	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	680	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	449	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	471	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	478	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	472	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	510	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	368	1	879	2	N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	427	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	340	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	384	1	1770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4259	X	581	-0-	-3678	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1914	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2240	X	1763	-0-	-477	-0-	1760	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3493	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2619	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2180	2			Y	-0-					1
07	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	2278	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	2202	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3270	X	1710	-0-	-1560	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2632	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2481	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1167 10	1 9	3005	2	Y	9	9	8			23
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1013 3	1 9	2508	2	Y	3	3	8			23
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1223 3	1 9	3328	2	Y	3	3	8			23
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1184 13	1 9	3126	2	Y	12	28	1			7
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1190	1	2142	2	Y	-0-					7
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1184	1	1865	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1203	1	3177	2	Y	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1121	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	1184	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1223	1	1732	2	Y	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1184	1	1598	2	Y	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1223	1	2984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					52
02	2072	N	1553	-0-	-519	-0-	1553	2			N	-0-					52
03	1705	N	1109	-0-	-596	-0-	1109	2			N	-0-					52
04	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	2			N	-0-					52
05	2411	N	2006	-0-	-405	-0-	2006	2			N	-0-					52
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					52
07	2573	X	1416	-0-	-1157	-0-	1416	2			N	-0-					52
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					52
09	2490	X	2074	-0-	-416	-0-	2074	2			N	-0-	45	1			7
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-	6	1			1
11	2490	X	1733	-0-	-757	-0-	1733	2			N	-0-					1
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2447	-0-	-313	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2260	-0-	-230	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

01	3627	X	2870	-0-	-757	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2554	-0-	-694	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-		185	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-		152	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-		135	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-		124	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-		154	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-		161	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-		214	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		181	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		204	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		163	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-		231	1	758	2	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-		214	1	616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-		957	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-		976	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	930	N	808	-0-	-122	-0-		808	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		1178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		1119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1178	N	810	-0-	-368	-0-		809	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	828	-0-	-462	-0-		827	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-		1002	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	780	N	158	-0-	-622	-0-		156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	868	N	169	-0-	-699	-0-		167	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3883	-0-	-209	-0-		677	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-		619	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-		674	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-		690	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-		770	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3821	-0-	-139	-0-		824	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3979	-0-	-113	-0-		797	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3946	-0-	-146	-0-		710	1	3236	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3933	-0-	-27	-0-		606	1	3327	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-		778	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2741	-0-	-1099	-0-		762	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3654	-0-	-407	-0-		763	1	2891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1231	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1426	N	935	-0-	-491	-0-	928	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	897	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1085	N	857	-0-	-228	-0-	851	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1020	N	400	-0-	-620	-0-	398	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1240	N	698	-0-	-542	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1380	N	531	-0-	-849	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2519	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2828	X	2041	-0-	-787	-0-	2037	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2553	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2227	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	2357	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	2195	2			Y	-0-					2
07	2573	X	2127	-0-	-446	-0-	2124	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	2084	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2280	X	2024	-0-	-256	-0-	2020	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	2356	X	2211	-0-	-145	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1905	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2139	X	1442	-0-	-697	-0-	1435	2	7	9	Y	6	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	354	-0-	-669	-0-	351	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	896	N	552	-0-	-344	-0-	552	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	N	296	-0-	-784	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	775	N	406	-0-	-369	-0-	404	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	802	1	8592	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	682	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	628	1	11220	2	N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	512	1	8910	2	N	-0-					-0-
05	496	X	449	-0-	-47	-0-	449	1			N	-0-					-0-
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	947	1	235	2	N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	956	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	884	1	5233	2	N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	858	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	993	1	7513	2	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1112	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1286	1	5932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	21	1	4611	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3769	-0-	-683	-0-	62	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	47	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3451	-0-	-1319	-0-	147	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	15	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3249	-0-	-1221	-0-	100	1	3149	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	30	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2817	-0-	-453	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2513	-0-	-773	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5428	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6080	2	21	9	Y	19	19	1			5
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5523	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3549	2	17	9	Y	15	13	1			5
06	4020	X	3438	-0-	-582	-0-	3438	2			Y	-0-					5
07	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3266	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	4154	X	3241	-0-	-913	-0-	3235	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	4020	X	3119	-0-	-901	-0-	3111	2	8	9	Y	7	6	1			4
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3822	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2587	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	3286	X	2034	-0-	-1252	-0-	2021	2	13	9	Y	12	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 48,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5759	-0-	-2301	-0-	1466	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6256	-0-	-1024	-0-	740	1	5516	2	N	-0-					-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	786	1	10352	2	N	-0-					-0-
04	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	761	1	9766	2	N	-0-					-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	5405	-0-	-2655	-0-	1572	1	3833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	557	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	646	-0-	-1510	-0-	481	1	165	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	613	-0-	-1774	-0-	514	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	354	-0-	-1956	-0-	354	1			N	-0-					-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	959	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	778	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	655	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3653	-0-	553	553	580	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3590	-0-	590	1143	473	1	3117	2	N	-0-					-0-
10	3025	N	1882	-0-	-1143	-0-	481	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	242	-0-	-2068	-0-	229	1	13	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	358	-0-	-2029	-0-	358	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	1	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1415	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1155	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1177	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1500	N	692	-0-	-808	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	551	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	183	1	1122	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	152	1	1235	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	159	1	952	2	N	-0-			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	143	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	149	1	1176	2	N	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	148	1	874	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	162	1	983	2	N	-0-			-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	187	1	1216	2	N	-0-			-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	140	1	1095	2	N	-0-			-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	194	1	1251	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	211	1	1245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

01	5704	X	4730	-0-	-974	-0-	91	1	4639	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4811	-0-	-173	-0-	77	1	4734	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4584	-0-	-903	-0-	67	1	4517	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5022	-0-	-78	-0-	72	1	4950	2	N	-0-			-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	120	1	5345	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	98	1	4909	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5209	-0-	-123	-0-	104	1	5105	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	104	1	4717	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4364	-0-	-916	-0-	120	1	4244	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	114	1	4687	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
12	5208	X	4488	-0-	-720	-0-	4488	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2595	-0-	-233	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1878	-0-	-1687	-0-	283	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	336	1	3360	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	276	1	2596	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1340	-0-	-1915	-0-	301	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	315	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	594	-0-	-2971	-0-	594	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2483	-0-		-121	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2394	-0-		-6	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2378	-0-		-505	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2277	-0-		-303	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2404	-0-		-76	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2350	-0-		-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2362	-0-		-56	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2216	-0-		-64	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-		-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3242	-0-		-416	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2771	-0-		-561	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2976	-0-		-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2917	-0-		-653	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2354	-0-		-1025	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3048	-0-		-282	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2982	-0-		-459	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2730	-0-		-600	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3009	-0-		-184	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5346	-0-		-110	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4809	-0-		-119	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5233	-0-		-223	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5094	-0-		-186	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5099	-0-		-295	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5007	-0-		-153	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5152	-0-		-180	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4472	-0-		-798	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4912	-0-		-188	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4942	-0-		-235	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4684	-0-		-326	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4737	-0-		-409	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3574	2	3 9	Y	3	3 8		11
02	3332	X	3065	-0-	-267	-0-	3065	2		Y	-0-			11
03	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2		Y	-0-			11
04	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3206	2		Y	-0-			11
05	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	3269	2		Y	-0-			11
06	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3191	2		Y	-0-			11
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2		Y	-0-			11
08	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2		Y	-0-			11
09	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2		Y	-0-			11
10	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2		Y	-0-			11
11	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	2		Y	-0-			11
12	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3277	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 38,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1 1		1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	1 1		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
08	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
09	1470	N	318	-0-	-1152	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
10	1612	N	935	-0-	-677	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1187	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5741	-0-	-1358	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
03	7099	X	6829	-0-	-270	-0-	6829	2		N	-0-			-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
05	7099	X	6925	-0-	-174	-0-	6925	2		N	-0-			-0-
06	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
07	7099	X	6586	-0-	-513	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	6375	-0-	-600	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	6126	-0-	-624	-0-	6126	2		N	-0-			-0-
10	6913	X	6140	-0-	-773	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
12	6572	X	6141	-0-	-431	-0-	6141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

01	1085	N	816	-0-	-269	-0-	814	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	833	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	780	N	286	-0-	-494	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			Y	-0-					1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	515	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	312	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1400	N	940	-0-	-460	-0-	938	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1550	N	560	-0-	-990	-0-	553	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1020	N	590	-0-	-430	-0-	587	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1054	N	885	-0-	-169	-0-	881	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					1
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	780	N	646	-0-	-134	-0-	644	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116	N	423	-0-	-693	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	990	N	630	-0-	-360	-0-	623	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3180	-0-	-376	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3819	-0-	-241	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	16	-0-	-4479	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	2	-0-	-4214	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	651	X	64	-0-	-587	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3517	-0-	-347	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3842	-0-	-658	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

01	2759	N	2396	-0-	-363	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2119	-0-	-317	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2252	-0-	-259	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	928	-0-	-1382	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	859	-0-	-1559	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	225	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	198	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	183	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	179	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	168	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1144	-0-	-416	-0-	34	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	103	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	38	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1340	-0-	-700	-0-	86	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	123	1	952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
02	3500	X	1	-0-	-3499	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	533	-0-	-3217	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05	2232	X	119	-0-	-2113	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
08	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			-0-
09	540	X	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	589	X	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-			-0-
11	570	X	7	-0-	-563	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	589	X	62	-0-	-527	-0-	62	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	435	1	3124	2	N	-0-			-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	374	1	3151	2	N	-0-			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	495	1	3423	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	516	1	2962	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3278	-0-	-628	-0-	432	1	2846	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	294	1	2989	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	207	1	2787	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	190	1	3511	2	N	-0-			-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	221	1	3518	2	N	-0-			-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	372	1	3103	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3087	-0-	-483	-0-	338	1	2749	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	360	1	2817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			Y	-0-					3
02	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			Y	-0-					3
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					3
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					3
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					3
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					3
07	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			Y	-0-					3
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					3
09	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			Y	-0-					3
10	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	2			Y	-0-					3
11	2730	N	2442	-0-	-288	-0-	2442	2			Y	-0-					3
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3217	-0-	-171	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	3173	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	2745	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3346	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	3061	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2900	2			Y	-0-					2
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	2653	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3348	X	2812	-0-	-536	-0-	2809	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3060	X	3016	-0-	-44	-0-	3013	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2907	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	2276	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	2469	2	7	9	Y	6	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	885	-0-	-479	-0-	834	1	51	2	N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	1			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	1			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	1			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	1			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	843	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66	12	1			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3178	-0-	-770	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2742	-0-	-1218	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2760	-0-	-1332	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	5660	2			Y	-0-					6
02	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	5018	2			Y	-0-					6
03	5704	X	5650	-0-	-54	-0-	5650	2			Y	-0-					6
04	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	5412	2			Y	-0-					6
05	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	5589	2			Y	-0-					6
06	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	5358	2			Y	-0-					6
07	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	5341	2			Y	-0-					6
08	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	5537	2			Y	-0-					6
09	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			Y	-0-					6
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	2			Y	-0-					6
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2			Y	-0-					6
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 64,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2419	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	939	-0-	-363	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	718	-0-	-452	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2619	-0-	-411	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1918	-0-	-992	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1944	-0-	-1032	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	66	1	3094	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	96	1	2744	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	84	1	2607	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	58	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	1836	-0-	-1419	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	40	1	3086	2	N	-0-			-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	68	1	3329	2	N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	71	1	3164	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	49	1	2858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
02	4508	X	3468	-0-	-1040	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	3386	-0-	-1636	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	4172	-0-	-208	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
11	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	4472	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	3776	-0-	-144	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	3765	-0-	-465	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1820	-0-	-196	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1260	-0-	-755	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	916	-0-	-974	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	966	-0-	-804	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1400	-0-	-952	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1702	-0-	-840	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1713	-0-	-829	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1465	-0-	-665	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	37	-0-	-2063	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	610	-0-	-2211	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	995	-0-	-1735	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2187	-0-	-1967	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	551	-0-	-3379	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1727	-0-	-2303	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1565	-0-	-647	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3001	-0-	-781	-0-	267	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1908	-0-	-1284	-0-	229	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	262	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2026	-0-	-1334	-0-	258	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2199	-0-	-1180	-0-	267	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	258	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	267	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	267	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	258	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	267	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1889	-0-	-961	-0-	258	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1816	-0-	-1067	-0-	267	1	1549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3218	-0-	118	118	454	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	2127	N	2009	-0-	-118	-0-	366	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	555	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	454	1	3082	2	N	-0-					-0-
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	495	1	1906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

01	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2			Y	-0-					17
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					17
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					17
04	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	4041	2	26	9	Y	24	33	1			8
05	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2			Y	-0-					8
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	3997	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4149	-0-	-5	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

01	5270 X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
02	4760 X	4004	-0-	-756	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
03	5270 X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
04	4800 X	4006	-0-	-794	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	3242	-0-	-1191	-0-	13	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	4350	-0-	-610	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
09	4800 X	4391	-0-	-409	-0-	4391	2			N	-0-			-0-
10	4960 X	3770	-0-	-1190	-0-	103	1	3667	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3682	-0-	-728	-0-	151	1	3531	2	N	-0-			-0-
12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	95	1	4857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
02	3500 X	3383	-0-	-117	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3226	-0-	-442	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3126	-0-	-654	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3770	-0-	-818	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3954	-0-	-216	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	3015	-0-	-3743	-0-	574	1	2441	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	3981	-0-	-2123	-0-	593	1	3388	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	617	1	5648	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5180	-0-	-790	-0-	691	1	4489	2	N	-0-			-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	717	1	4745	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	3941	-0-	-2119	-0-	545	1	3396	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5482	-0-	-780	-0-	611	1	4871	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	611	1	5492	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	626	1	3770	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	909	-0-	-4578	-0-	654	1	255	2	N	-0-			-0-
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	759	1	5853	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5231	-0-	-876	-0-	721	1	4510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-			-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	3849	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3853	-0-	-683	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4738	-0-	-392	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

01	2883	N	2498	-0-	-385	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2351	-0-	-113	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2078	-0-	-650	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2197	-0-	-203	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4702	-0-	1602	1602	4702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	243	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	202	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	179	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	202	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2420	-0-	-640	-0-	202	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	269	1	2548	2	N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	299	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	148	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	82	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1628	-0-	-1372	-0-	150	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	138	1	2208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3086	-0-	-22	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2831	-0-	-610	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2428	-0-	-902	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2310	-0-	-1131	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			Y	-0-					55
02	3976	X	3422	-0-	-554	-0-	3422	2			Y	-0-					55
03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					55
04	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			Y	-0-					55
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					55
06	3990	X	3732	-0-	-258	-0-	3732	2			Y	-0-					55
07	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3736	2			Y	-0-					55
08	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			Y	-0-					55
09	3960	X	3827	-0-	-133	-0-	3826	2	1	9	Y	1	19	1			37
10	4092	X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2			Y	-0-	3	1			34
11	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	3459	2			Y	-0-					34
12	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	3853	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 45,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3056	-0-	-1144	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3165	-0-	-741	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2958	-0-	-792	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	166	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2341	-0-	-1831	-0-	171	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2823	-0-	-1548	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	154	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	158	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	124	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	145	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3184	-0-	-1993	-0-	82	1	3102	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	453	-0-	-4557	-0-	79	1	374	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	1121	-0-	-4490	-0-	173	1	948	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	3604	-0-	-1826	-0-	167	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	2350	-0-	-3261	-0-	173	1	2177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2704	-0-	-208	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	267	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	241	1	3219	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	267	1	3245	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2821	-0-	-779	-0-	258	1	2563	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2606	-0-	-1238	-0-	267	1	2339	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	258	1	2567	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	267	1	2945	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	267	1	2958	2	N	-0-			-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	258	1	2845	2	N	-0-			-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	267	1	3003	2	N	-0-			-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	258	1	2935	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	267	1	2665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	193	1	4410	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	172	1	3720	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	195	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	217	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	193	1	3785	2	N	-0-			-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	184	1	3457	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	157	1	2812	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	91	1	2806	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	75	1	3825	2	N	-0-			-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	117	1	3902	2	N	-0-			-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	2	N	-0-			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	14	1	4687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2370	-0-	-1040	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2258	-0-	-1042	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3459	-0-	-291	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	82	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	319	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	353	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	342	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	353	1	2657	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	353	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	342	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	353	1	3030	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	342	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2188	-0-	-1470	-0-	353	1	1835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6191	-0-	-333	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6482	-0-	-568	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6852	-0-	-433	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6481	-0-	-370	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5125	-0-	-1726	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5252	-0-	-1378	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5297	-0-	-1554	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6092	-0-	-387	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5432	-0-	-280	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5806	-0-	-434	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5812	-0-	-218	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6528	-0-	-168	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2968	-0-	-420	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7623 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	655	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	512	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	680	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	635	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	487	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
08	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
09	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
10	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	31661	2			N	-0-					-0-
11	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
12	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	26897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	703	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3736	-0-	-1220	-0-	654	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4972	-0-	-856	-0-	589	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4825	-0-	-815	-0-	649	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	612	1	4501	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	1875	-0-	-2985	-0-	650	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	2893	-0-	-2098	-0-	726	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4548	-0-	-567	-0-	746	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2737	-0-	-2213	-0-	630	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	2818	-0-	-2297	-0-	702	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	642	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	726	1	3948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2226	-0-	-1804	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2464	-0-	-1628	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3016	-0-	-944	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1040	-0-	-2649	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	1465	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1977	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2670	N	1258	-0-	-1412	-0-	1258	2			Y	-0-					2
07	2387	N	960	-0-	-1427	-0-	957	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1984	N	930	-0-	-1054	-0-	928	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	3	1			2
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2	1			2
11	900	N	616	-0-	-284	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	204	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3549	-0-	-91	-0-	192	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	220	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2424	-0-	-1476	-0-	177	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	208	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2652	-0-	-1158	-0-	237	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	245	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2490	-0-	-1044	-0-	302	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	355	1	3410	2	N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	347	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2898	-0-	-312	-0-	355	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2719	-0-	-1187	-0-	236	1	2483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2694	-0-	-906	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4550	-0-	-406	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4481	-0-	-603	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4665	-0-	-405	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4312	-0-	-927	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4358	-0-	-712	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2975	-0-	-441	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3019	-0-	-761	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3076	-0-	-830	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3037	-0-	-869	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3006	-0-	-504	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2888	-0-	-646	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2329	-0-	-701	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1204	-0-	-3012	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3693	-0-	-926	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3597	-0-	-873	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3564	-0-	-1055	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3746	-0-	-334	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4884	-0-	-184	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5211	-0-	-183	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5116	-0-	-104	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6891	-0-	-519	-0-	73	1	6818	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6919	-0-	-491	-0-	10	1	6909	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6806	-0-	-244	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6271	-0-	-809	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6345	-0-	-971	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13278	X	13278	-0-		-0-	-0-	267	1	13011	2	N	-0-					-0-
02	10999	X	10999	-0-		-0-	-0-	241	1	10758	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9125	-0-		-1756	-0-	267	1	8858	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10282	-0-		-248	-0-	258	1	10024	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10196	-0-		-685	-0-	267	1	9929	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	6462	-0-		-4068	-0-	258	1	6204	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	4693	-0-		-6188	-0-	267	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	6903	-0-		-3730	-0-	267	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6232	-0-		-4058	-0-	258	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	6148	-0-		-4051	-0-	267	1	5881	2	N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-		-0-	-0-	258	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6817	-0-		-96	-0-	267	1	6550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3122	-0-		-412	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2382	-0-		-810	-0-	9	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2970	-0-		-564	-0-	3	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2905	-0-		-515	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2988	-0-		-546	-0-	4	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2868	-0-		-139	-0-	17	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-		-0-	-0-	12	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2881	-0-		-209	-0-	4	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2930	-0-		-263	-0-	2	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2404	-0-		-686	-0-	69	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	112	1	2973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER B WELL #: B 6H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	147	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	115	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	56	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	46	1	4582	2	N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	78	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	77	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	74	1	4684	2	N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	178	1	4241	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	211	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	183	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	99	1	3487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1223	-0-	-1325	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1880	-0-	-941	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2288	-0-	-442	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	294	1	8263	2	N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	219	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	397	1	4966	2	N	-0-					-0-
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	289	1	7479	2	N	-0-					-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	253	1	7805	2	N	-0-					-0-
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	296	1	6464	2	N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	274	1	5808	2	N	-0-					-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	325	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	187	1	6482	2	N	-0-					-0-
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	220	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	211	1	7317	2	N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	5432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5766	-0-	-124	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4821	-0-	-443	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5419	-0-	-533	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5211	-0-	-549	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5696	-0-	-256	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4860	-0-	-1440	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1498	-0-	-518	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1226	-0-	-574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1148	-0-	-929	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	186	-0-	-1944	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	188	-0-	-1083	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2057	-0-	-373	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6245	-0-		-420	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5874	-0-		-146	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-		-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6158	-0-		-52	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6109	-0-		-401	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5471	-0-		-949	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6056	-0-		-578	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5988	-0-		-646	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5206	-0-		-944	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	6159	X	6159	-0-		-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-		-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5665	-0-		-380	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3066	-0-		-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2776	-0-		-472	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2864	-0-		-670	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2567	-0-		-613	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2414	-0-		-748	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1660	-0-		-1310	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1800	-0-		-1269	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1871	-0-		-981	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1759	-0-		-821	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2195	-0-		-223	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2035	X	2035	-0-		-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-		-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	3478	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3162	X	3094	-0-		-68	-0-	3083	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3060	X	3001	-0-		-59	-0-	2994	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-	3313	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	5410	X	5410	-0-		-0-	-0-	5410	2			Y	-0-					2
07	3162	X	2639	-0-		-523	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	7159	X	7159	-0-		-0-	-0-	7156	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	4683	X	4683	-0-		-0-	-0-	4679	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3162	X	2382	-0-		-780	-0-	2379	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3060	X	2441	-0-		-619	-0-	2429	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3162	X	2377	-0-		-785	-0-	2369	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 43,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5347	-0-	-822	-0-	263	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	238	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	267	1	5124	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4325	-0-	-835	-0-	258	1	4067	2	N	-0-					-0-
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	267	1	5239	2	N	-0-					-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	258	1	5476	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4828	-0-	-597	-0-	267	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	267	1	4525	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4563	-0-	-1167	-0-	258	1	4305	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4101	-0-	-1820	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	258	1	5997	2	N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	267	1	5498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1817	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1876	N	1557	-0-	-319	-0-	1553	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1864	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1610	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					2
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2077	N	1337	-0-	-740	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2010	N	443	-0-	-1567	-0-	441	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2077	N	1496	-0-	-581	-0-	1494	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1095	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	677	-0-	-1493	-0-	182	1	470	2	Y	23	18	8			19
							25	9									
02	2324	N	1664	-0-	-660	-0-	141	1	1521	2	Y	2	9	1	2	8	10
							2	9									
03	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	333	1	1832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	248	1	1693	2	Y	-0-					10
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	257	1	2368	2	Y	-0-					10
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	270	1	2381	2	Y	-0-	2	1			8
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	217	1	2551	2	Y	-0-	3	1			5
08	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	215	1	2145	2	Y	-0-					5
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	247	1	2379	2	Y	-0-					5
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	297	1	2154	2	Y	-0-					5
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	277	1	2300	2	Y	-0-					5
12	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	286	1	2201	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-					64
02	2128	N	1605	-0-	-523	-0-	1605	2			N	-0-					64
03	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1892	2			N	-0-					64
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					64
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					64
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					64
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					64
08	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			N	-0-					64
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					64
10	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					64
11	3000	N	3790	-0-	790	790	3790	2			N	-0-					64
12	2697	N	1401	-0-	-1296	-0-	1401	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 27,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	338	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2202	-0-	-710	-0-	135	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2195	-0-	-1153	-0-	235	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	282	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	275	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	302	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	326	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	295	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	292	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	224	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1233	-0-	-1743	-0-	259	1	974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2136	-0-	-440	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2374	-0-	-1222	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2456	-0-	-1024	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4526	-0-		-248	-0-	4523	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4256	X	4250	-0-		-6	-0-	4243	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	4525	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	4437	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4712	X	4437	-0-		-275	-0-	4426	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	4560	X	4286	-0-		-274	-0-	4286	2			Y	-0-					3
07	4712	X	4165	-0-		-547	-0-	4161	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	4588	X	4259	-0-		-329	-0-	4255	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4440	X	4127	-0-		-313	-0-	4120	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4433	X	4369	-0-		-64	-0-	4365	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4290	X	3887	-0-		-403	-0-	3872	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	4278	X	3939	-0-		-339	-0-	3930	2	9	9	Y	8	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 51,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2370	-0-		-514	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2487	-0-		-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2361	-0-		-729	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2375	-0-		-725	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2211	-0-		-549	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2530	-0-		-105	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2325	-0-		-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1917	-0-		-453	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1886	-0-		-656	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1741	-0-		-719	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2032	-0-		-510	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11887	X	11887	-0-		-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-		-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
03	12012	X	12012	-0-		-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
04	11492	X	11492	-0-		-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	11410	X	11410	-0-		-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
06	11241	X	11241	-0-		-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
07	11701	X	11701	-0-		-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	11618	X	11618	-0-		-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
09	11038	X	11038	-0-		-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
10	11204	X	11204	-0-		-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-		-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	11292	X	11292	-0-		-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	167	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4085	-0-	-3	-0-	122	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	58	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3975	-0-	-645	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3908	-0-	-866	-0-	2	1	3906	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3956	-0-	-484	-0-	332	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3182	-0-	-1344	-0-	178	1	3004	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	113	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2525	-0-	-1465	-0-	18	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1735	-0-	-2357	-0-	184	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2201	-0-	-1759	-0-	153	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	440	-0-	-3032	-0-	77	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	1			N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	411	1	113	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	1			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3616	-0-	-2925	-0-	405	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3492	-0-	-2080	-0-	368	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3458	-0-	-2153	-0-	445	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3455	-0-	-1255	-0-	523	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3969	-0-	-898	-0-	486	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2326	-0-	-1424	-0-	377	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	423	-0-	-3452	-0-	423	1			N	-0-					-0-
08	3968	X	483	-0-	-3485	-0-	483	1			N	-0-					-0-
09	3840	X	1882	-0-	-1958	-0-	464	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	383	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	482	1	2872	2	N	-0-					-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	483	1	1477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3565	-0-	-607	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4147	-0-	-143	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3774	-0-	-659	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3797	-0-	-343	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8826	-0-	-9	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8112	-0-	-438	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8297	-0-	-538	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7541	-0-	-1009	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8139	-0-	-696	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7968	-0-	-340	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4171	2	6	9	Y	5	5	8			43
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	2			Y	-0-					43
03	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2			Y	-0-					43
04	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			Y	-0-					43
05	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3802	2			Y	-0-					43
06	4050	X	3759	-0-	-291	-0-	3759	2			Y	-0-					43
07	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	3463	2			Y	-0-					43
08	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	3760	2			Y	-0-					43
09	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	2			Y	-0-					43
10	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	3456	2			Y	-0-					43
11	3750	X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2			Y	-0-					43
12	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 44,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1223	-0-	-699	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1223	1	502	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1184	1	476	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1223	1	522	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1184	1	12	2	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1223	1	393	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1972	-0-	-973	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	232	-0-	-2618	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	196	-0-	-765	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3321	-0-	-616	-0-	471	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2458	-0-	-1098	-0-	434	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	534	1	3678	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	539	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	557	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	539	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	557	1	3703	2	N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	557	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	521	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	557	1	3075	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1801	-0-	-2009	-0-	539	1	1262	2	N	-0-					-0-
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	557	1	3793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2967	-0-	-141	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	447	-0-	-979	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	1288	X	688	-0-	-600	-0-	381	1	307	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	445	-0-	-981	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	617	-0-	-733	-0-	617	1			N	-0-					-0-
05	775	X	295	-0-	-480	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
06	750	X	10	-0-	-740	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
07	775	X	35	-0-	-740	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	651	X	162	-0-	-489	-0-	162	1			N	-0-					-0-
09	630	X	302	-0-	-328	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	421	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	605	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8130	-0-	5030	5030	478	1	7652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	422	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	381	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4456	-0-	1356	1356	422	1	4034	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	3017	408	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4259	-0-	1159	4176	422	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7503	X	3327	-0-	-4176	-0-	408	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	422	1	2657	2	N	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	422	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	408	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	422	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	408	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	422	1	2323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	819	-0-	-1071	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	871	-0-	-629	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3245	-0-	-625	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1906	-0-	-1659	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6800	-0-	-4	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6960	-0-	-330	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7361	-0-	-172	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	734	1	362	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	776	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	837	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	831	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	905	1	122	2	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1071	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	794	1	654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7130	-0-		-248	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6380	-0-		-284	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7059	-0-		-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6613	-0-		-317	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6656	-0-		-505	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6400	-0-		-500	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6973	-0-		-95	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6445	-0-		-623	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5817	-0-		-783	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	711	-0-		-6264	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	21463	X	21463	-0-		-0-	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
12	22126	X	22126	-0-		-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-		1	1		1	1	1	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3025	-0-		-1129	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2979	-0-		-773	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3849	-0-		-119	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3608	-0-		-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3684	-0-		-160	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3504	-0-		-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3143	-0-		-701	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3461	-0-		-383	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3451	-0-		-149	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3544	-0-		-145	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	2853	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5894	-0-	2894	4104	3552	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4650	-0-	1550	5654	2728	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	7593	X	1939	-0-	-5654	-0-	671	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	602	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	468	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2035	-0-	-455	-0-	443	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	780	1	1692	2	N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	576	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	540	1	1635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6944 - 10386

01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6991	-0-	-108	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6811	-0-	-288	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6893	-0-	-113	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6570	-0-	-210	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	949	-0-	-6057	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	17470	-0-	10810	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
12	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	2594	-0-	-236	-0-	557	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1981	-0-	-763	-0-	503	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	539	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	510	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	932	-0-	-2008	-0-	383	1	549	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	355	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	459	1	2110	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	539	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	557	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1761	-0-	-729	-0-	539	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	557	1	2018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4845	-0-	-307	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5409	-0-	-47	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4249	-0-	-971	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5068	-0-	-326	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	554	1	6614	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	503	1	4960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	558	1	4303	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	534	1	5344	2	Y	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	558	1	5594	2	Y	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	537	1	5161	2	Y	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	555	1	5640	2	Y	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	543	1	5184	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	531	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	558	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1788	-0-	-1302	-0-	539	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	928	-0-	-2265	-0-	556	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2615	-0-	-73	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	293	1	66	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	253	1	296	2	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	368	1	189	2	N	-0-					-0-
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	339	1	588	2	N	-0-					-0-
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	349	1	718	2	N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	362	1	582	2	N	-0-					-0-
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	437	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	421	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	283	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	236	1	1234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2248	-0-	-356	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2246	-0-	-246	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2053	-0-	-467	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1466	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1691	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1109	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1372	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	2			Y	-0-					2
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1255	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1200	N	945	-0-	-255	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1302	N	908	-0-	-394	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	855	-0-	-375	-0-	847	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	992	N	776	-0-	-216	-0-	772	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1754	-0-	-486	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2243	-0-	-234	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5506	2	41	9	Y	37	9	1	7	8	50
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	4996	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	29
03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	5297	2	1	9	Y	1	22	1			8
05	5549	X	5540	-0-	-9	-0-	5540	2			Y	-0-					8
06	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5245	2	25	9	Y	23	16	1			15
07	5549	X	5542	-0-	-7	-0-	5542	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4832	-0-	-538	-0-	4809	2	23	9	Y	21	19	1			2
10	5549	X	4686	-0-	-863	-0-	4685	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	5370	X	5310	-0-	-60	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
02	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
03	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
05	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
09	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
10	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
11	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
12	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	2669	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3973	2			Y	-0-			17
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-			17
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-			17
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-			17
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-			17
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-			17
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-			17
08	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4397	2			Y	-0-			17
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-			17
10	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			Y	-0-			17
11	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	4383	2			Y	-0-			17
12	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	4170	2			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 51,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-			-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	668	1	1820	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3910	-0-	810	810	450	1	3460	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	875	455	1	2610	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2958	-0-	-142	733	392	1	2566	2	N	-0-			-0-
08	1947	X	1214	-0-	-733	-0-	550	1	664	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	534	-0-	-936	-0-	534	1			N	-0-			-0-
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	677	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	611	1	1220	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	566	-0-	-953	-0-	566	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1491	-0-		-369	-0-	552	1	939	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1206	-0-		-474	-0-	519	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1133	-0-		-789	-0-	559	1	574	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1274	-0-		-586	-0-	587	1	687	2	N	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-		-0-	-0-	602	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	534	-0-		-906	-0-	534	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	729	-0-		-604	-0-	526	1	203	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	835	-0-		-1118	-0-	550	1	285	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	555	-0-		-1335	-0-	555	1			N	-0-					-0-
10	1953	X	1306	-0-		-647	-0-	625	1	681	2	N	-0-					-0-
11	810	X	697	-0-		-113	-0-	697	1			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-		-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1669	-0-		-39	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1830	-0-		-90	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-		-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-		-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1784	-0-		-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1706	-0-		-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1785	-0-		-13	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2792	-0-		-88	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2872	-0-		-104	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2779	-0-		-197	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2662	-0-		-218	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2713	-0-		-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2618	-0-		-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	1139	-0-		-1620	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2108	-0-	-944	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2627	-0-	-643	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1722	-0-	-1308	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2197	-0-	-239	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	484	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	434	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	419	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	456	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	387	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	379	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	346	1	2586	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2489	-0-	-1541	-0-	308	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3201	-0-	-699	-0-	223	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-	233	1	2790	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2423	-0-	-1147	-0-	306	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	279	1	2828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2466	-0-	-278	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2165	-0-	-775	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	218	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	211	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	224	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	200	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	181	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	200	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	202	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	191	1	2327	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	205	1	2330	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2137	-0-	-593	-0-	207	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	168	1	2013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1802	-0-	-214	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5127	-0-	-305	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4983	-0-	-777	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4755	-0-	-918	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4404	-0-	-1362	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	1827	-0-	-1701	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	3819	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	306	1	2587	2	N	-0-			-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	214	1	2115	2	N	-0-			-0-
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	240	1	2838	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	239	1	2522	2	N	-0-			-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	N	-0-			-0-
06	2970	N	2775	-0-	-195	-0-	248	1	2527	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	251	1	2495	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3206	-0-	106	106	76	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	23	1	2514	2	N	-0-			-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2719	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	96	1	2371	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	210	1	2531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	256	1	1719	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	234	1	1564	2	N	-0-			-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	266	1	1685	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	221	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	200	1	1709	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	181	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	213	1	1364	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	203	1	1569	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	192	1	1406	2	N	-0-			-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	210	1	1098	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	223	1	1147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	557	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	503	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	557	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2158	-0-	-152	-0-	539	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1446	-0-	-1003	-0-	557	1	889	2	N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	539	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	557	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	557	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	539	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	557	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	539	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	557	1	1942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

01	4681	X	2711	-0-	-1970	-0-	808	1	1900	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4256	X	4190	-0-	-66	-0-	755	1	3427	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	839	1	4199	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4590	X	3419	-0-	-1171	-0-	812	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	839	1	4143	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	812	1	3801	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	839	1	3620	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3836	-0-	-1217	-0-	839	1	2997	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	812	1	3633	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	839	1	4026	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	812	1	3802	2	Y	-0-					-0-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	839	1	3988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	819	1	1580	2	Y	-0-					11
02	2156	N	1673	-0-	-483	-0-	741	1	932	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	852	1	1254	2	Y	-0-					11
04	2310	N	1881	-0-	-429	-0-	827	1	1054	2	Y	-0-					11
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	776	1	1513	2	Y	-0-					11
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	767	1	1542	2	Y	-0-					11
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	734	1	1582	2	Y	-0-					11
08	2294	N	1741	-0-	-553	-0-	574	1	1167	2	Y	-0-					11
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	721	1	1591	2	Y	-0-					11
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	743	1	1565	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	599	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	654	1	1268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	480	1	1951	2	Y	-0-					20
02	2772	X	2660	-0-	-112	-0-	376	1	2284	2	Y	-0-					20
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	396	1	2203	2	Y	-0-					20
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	427	1	2496	2	Y	-0-					20
05	3100	N	3290	-0-	190	190	451	1	2839	2	Y	-0-					20
06	3000	N	4948	-0-	1948	2138	406	1	4542	2	Y	-0-					20
07	3100	N	2041	-0-	-1059	1079	421	1	1620	2	Y	-0-					20
08	3868	X	2789	-0-	-1079	-0-	403	1	2386	2	Y	-0-					20
09	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	388	1	2222	2	Y	-0-					20
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	405	1	2294	2	Y	-0-					20
11	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	402	1	1926	2	Y	-0-					20
12	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	410	1	1905	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	71	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4092	-0-	-276	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4204	-0-	-176	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4467	-0-	-59	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	363 2	1 9	1322	2	Y	2	2	8			24
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	294 1	1 9	1870	2	Y	1	1	8			24
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	371	1	2297	2	Y	-0-					24
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	357	1	2013	2	Y	-0-					24
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	439	1	2239	2	Y	-0-					24
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	403	1	2114	2	Y	-0-					24
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	446	1	2184	2	Y	-0-					24
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	285	1	1852	2	Y	-0-					24
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	462	1	2155	2	Y	-0-					24
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	480	1	2281	2	Y	-0-	24	1			-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	584	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	569	1	2217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	910	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2421	-0-	-155	-0-	761	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	956	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1654	-0-	-1046	-0-	962	1	692	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	1046	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	930	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1851	-0-	-846	-0-	951	1	900	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	993	1	1375	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	967	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1060	1	782	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1200	-0-	-1080	-0-	935	1	265	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1029	-0-	-1110	-0-	1029	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	134	1	5264	2	Y	36	7	8			54
							40	9									
02	3724	X	3171	-0-	-553	-0-	93	1	3077	2	Y	1	26	1			29
							1	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4	1	4892	2	Y	-0-	1	1			28
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	34	1	4767	2	Y	-0-					28
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					28
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-	6	1			22
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-	8	1			14
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					14
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					14
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					14
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					14
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 55,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	390	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	462	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	397	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1781	-0-	-1381	-0-	763	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	648	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2408	-0-	-754	-0-	481	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	454	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	275	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	196	1	2709	2	N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	747	-0-	-1671	-0-	134	1	613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	1220	1	1706	2	N	-0-			-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1101	1	1378	2	N	-0-			-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	1223	1	1101	2	N	-0-			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1184	1	533	2	N	-0-			-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-			-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1170	1	7	2	N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1223	1	1159	2	N	-0-			-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1184	1	1761	2	N	-0-			-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-			-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-			-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5130	-0-	-605	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-			-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	313	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2494	-0-	-586	-0-	343	1	2151	2	N	-0-			-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	267	1	3182	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3312	-0-	-18	-0-	222	1	3090	2	N	-0-			-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	176	1	3519	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	253	1	2830	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	272	1	3150	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	230	1	3231	2	N	-0-			-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	216	1	3355	2	N	-0-			-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	163	1	3637	2	N	-0-			-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	248	1	3335	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	194	1	3271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	193	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	194	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	184	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	215	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	232	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	188	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	174	1	1748	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	162	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	196	1	1716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	241	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	267	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	258	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	267	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	258	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	267	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	254	1	1912	2	N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	258	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	267	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	258	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	267	1	2236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	76 9	1 9	1458	2	Y	8	8	8			13
02	1456	N	631	-0-	-825	-0-	127 1	1 9	503	2	Y	1	1	8			13
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	152	1	1198	2	Y	-0-					13
04	1500	N	1005	-0-	-495	-0-	112	1	893	2	Y	-0-					13
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	106	1	1150	2	Y	-0-					13
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	133	1	905	2	Y	-0-					13
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	136	1	1165	2	Y	-0-					13
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	154	1	1245	2	Y	-0-					13
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	151	1	1143	2	Y	-0-					13
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	152	1	1125	2	Y	-0-					13
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	137	1	1234	2	Y	-0-					13
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1305	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	709	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	663	1	2996	2	N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	758	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	687	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	617	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	552	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	594	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	665	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	662	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	629	1	3848	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	644	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	589	1	2522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1375	-0-	-3926	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1053	-0-	-3371	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3149	-0-	-1749	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6055	-0-	-845	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	2999	-0-	-4131	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4199	-0-	-281	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4268	-0-	-723	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3933	-0-	-777	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3853	-0-	-1014	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	4474	-0-	-90	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2			N	-0-			-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7133	-0-	-90	-0-	297	1	6836	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5587	-0-	-937	-0-	286	1	5301	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	4225	-0-	-2998	-0-	385	1	3840	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	5798	-0-	-1192	-0-	399	1	5399	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	5449	-0-	-1774	-0-	369	1	5080	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	726	-0-	-6174	-0-	381	1	345	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	4171	-0-	-2029	-0-	362	1	3809	2	N	-0-			-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	245	1	6259	2	N	-0-			-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	93	1	7459	2	N	-0-			-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	121	1	6920	2	N	-0-			-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	181	1	6774	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	151	1	7444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	1	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1	1	2771	2	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	1	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1549	-0-	-776	-0-	201	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1552	-0-	-773	-0-	206	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1105	-0-	-1145	-0-	201	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	161	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	253	1	1764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	722	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	589	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	681	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	684	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	714	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	917	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	967	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1004	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1006	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	989	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	620	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	435	1	1887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2182	-0-	-518	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			Y	-0-					14
02	3612	X	3435	-0-	-177	-0-	3435	2			Y	-0-					14
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			Y	-0-					14
04	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	3688	2			Y	-0-					14
05	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	2			Y	-0-					14
06	3690	X	3643	-0-	-47	-0-	3643	2			Y	-0-					14
07	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			Y	-0-					14
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			Y	-0-					14
09	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			Y	-0-					14
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2			Y	-0-					14
11	3630	X	3438	-0-	-192	-0-	3436	2	2	9	Y	2	5	1			11
12	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3567	2	1	9	Y	1	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	1744	2	N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	1782	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					12
02	2660	X	2392	-0-	-268	-0-	169	1	2223	2	Y	-0-					12
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	177	1	2117	2	Y	-0-					12
04	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	169	1	2215	2	Y	-0-					12
05	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	172	1	2294	2	Y	-0-					12
06	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	169	1	2290	2	Y	-0-					12
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					12
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-					12
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	155	1	2482	2	Y	-0-					12
10	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	153	1	2479	2	Y	-0-					12
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	103	1	2546	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	168	1	2699	2	Y	-0-	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	701	1	454	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	628	1	227	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	937	1	314	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	980	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	981	1	745	2	N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1065	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	1107	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	991	1	655	2	N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1048	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	977	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1065	1	69	2	N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	306	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2495	-0-	-529	-0-	242	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	294	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	256	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1922	-0-	-1364	-0-	245	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1056	-0-	-1920	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1329	-0-	-1647	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	584	-0-	-2296	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	565	1	2253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4855	-0-	-635	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4795	-0-	-695	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2365	-0-	-127	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	273	1	3185	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3128	-0-	-260	-0-	433	1	2695	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	313	1	3252	2	Y	-0-			-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	271	1	3293	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	271	1	3123	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3134	-0-	-316	-0-	277	1	2857	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	255	1	2705	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	225	1	2924	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	2835	-0-	-735	-0-	231	1	2604	2	Y	-0-			-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	342	1	3196	2	Y	-0-			-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	378	1	3422	2	Y	-0-			-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	402	1	3424	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
10	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	129	1	8787	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	113	1	7340	2	N	-0-			-0-
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	125	1	8127	2	N	-0-			-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	58	1	8344	2	N	-0-			-0-
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	16	1	8924	2	N	-0-			-0-
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-			-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1	1	8023	2	N	-0-			-0-
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	2	N	-0-			-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	12	1	7704	2	N	-0-			-0-
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	23	1	7605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7338	-0-	-319	-0-	7338	2			N	-0-			-0-
02	6972	X	6451	-0-	-521	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	7185	-0-	-534	-0-	7185	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6811	-0-	-659	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6800	-0-	-310	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6987	-0-	-205	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	6740	-0-	-70	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	6404	-0-	-406	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	6735	-0-	-240	-0-	6735	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-					25
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			Y	-0-					25
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					25
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					25
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					25
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					25
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			Y	-0-					25
08	5332	X	2465	-0-	-2867	-0-	2465	2			Y	-0-					25
09	5160	X	4604	-0-	-556	-0-	4604	2			Y	-0-					25
10	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			Y	-0-					25
11	5160	X	4533	-0-	-627	-0-	4533	2			Y	-0-					25
12	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	4752	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 58,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7673	-0-	-294	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7200	-0-	-90	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7354	-0-	-86	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7502	-0-	-186	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7173	-0-	-177	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6977	-0-	-373	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6473	-0-	-1091	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	495	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	318	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	414	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	409	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	457	1	2046	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	442	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	439	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	536	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	549	1	2016	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	415	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1804	-0-	-596	-0-	463	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	502	1	2163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4923	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4155	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4017	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	2			Y	-0-					3
07	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4061	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4054	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3755	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	3990	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3721	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4061	X	3004	-0-	-1057	-0-	2994	2	10	9	Y	9	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 48,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3653	-0-	-435	-0-	2	1	3651	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3986	-0-	-544	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4368	X	4327	-0-	-41	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	95	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	143	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	128	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	90	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	2616	-0-	-2096	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	55	1	4248	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	99	1	4830	2	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	107	1	4739	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	70	1	4139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	972	-0-	-1725	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2458	-0-	-202	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2446	-0-	-944	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2216	-0-	-1174	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2164	-0-	-812	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1943	-0-	-1585	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2515	-0-	-1391	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	138	1	4513	2	N	-0-					-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	267	1	5203	2	N	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	258	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	258	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	267	1	2888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2416	-0-	-560	-0-	666 1	1 9	1749	2	N	1	1	8			-0-
02	2688	N	1163	-0-	-1525	-0-	594 1	1 9	568	2	N	1	1	8			-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	646	1	2003	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	679	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	786	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2294	-0-	-256	-0-	738	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	738	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	723	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	674	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	718	1	1711	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	642	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	622	1	1897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	181	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1701	-0-	-1491	-0-	225	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	274	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1850	-0-	-1150	-0-	286	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1615	-0-	-1485	-0-	219	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1714	-0-	-1286	-0-	279	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	200	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1768	-0-	-805	-0-	198	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	590	-0-	-1270	-0-	227	1	363	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	609	-0-	-1468	-0-	313	1	296	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	71	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3718	-0-	618	618	45	1	3673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2538	-0-	-374	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	403	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3426	-0-	-662	-0-	385	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	450	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	420	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	478	1	4907	2	N	-0-					-0-
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	385	1	4606	2	N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	654	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	839	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3982	-0-	-968	-0-	812	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	677	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3427	-0-	-1523	-0-	352	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	170	1	3892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	92	1	2690	2	Y	-0-					26
02	2744	X	2413	-0-	-331	-0-	86	1	2327	2	Y	-0-					26
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	77	1	2807	2	Y	-0-					26
04	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	98	1	2305	2	Y	-0-					26
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	95	1	3476	2	Y	-0-					26
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	126	1	3494	2	Y	-0-					26
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	110	1	3101	2	Y	-0-					26
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168	1	3173	2	Y	-0-					26
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-					26
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	171	1	2913	2	Y	-0-					26
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	172	1	2702	2	Y	-0-					26
12	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	174	1	2820	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 36,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2448	-0-	-310	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1585	-0-	-879	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1922	-0-	-806	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1996	-0-	-732	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3442	-0-	-366	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3576	-0-	-609	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	456	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	400	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	406	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	411	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	266	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	315	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	303	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	344	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	496	1	2402	2	N	-0-					-0-
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	537	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	518	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	695	1	1885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5622	-0-	-392	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10779	-0-	-412	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10955	-0-	-515	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10793	-0-	-307	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10605	-0-	-555	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	5784	-0-	-5748	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	11811	X	3214	-0-	-8597	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	5854	-0-	-5576	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5074	-0-	-5528	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	557	1	2245	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1726	-0-	-1130	-0-	503	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	557	1	2748	2	Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	539	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	557	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	539	1	2580	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	557	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2720	-0-	-566	-0-	557	1	2163	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2272	-0-	-878	-0-	507	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1999	-0-	-1225	-0-	427	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	414	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	503	1	1941	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3651	-0-	-1089	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3707	-0-	-1067	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3676	-0-	-854	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3312	-0-	-798	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7450 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1905	-0-	-2925	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	567	-0-	-4424	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4011	-0-	-219	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3242	-0-	-1948	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3128	-0-	-2235	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2446	-0-	-102	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2082	-0-	-677	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					43
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2190	-0-	-1002	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1199	-0-	-2056	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1059	-0-	-2361	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1509	-0-	-2025	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2571	-0-	-5	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	1464	-0-	-1416	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1946	-0-	-906	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3636	-0-	536	1274	3636	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3632	-0-	532	1806	3632	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	3558	-0-	-1806	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5891	-0-	-353	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6669	-0-	-151	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6696	-0-	-124	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6184	-0-	-356	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6501	-0-	-195	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6086	-0-	-610	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5665	-0-	-635	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1756	-0-	-36	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1026	-0-	-774	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	271	-0-	-1341	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1564	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1437	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1610	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	1637	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1626	1	214	2	N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1678	1	695	2	N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	1883	1	761	2	N	-0-					-0-
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1812	1	444	2	N	-0-					-0-
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1698	1	128	2	N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1572	1	345	2	N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1700	1	857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2447	-0-	-2947	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4649	-0-	-643	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5091	-0-	-644	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4638	-0-	-539	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	209	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	225	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3684	2	N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	232	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	225	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	227	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	225	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	224	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	274	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	264	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	272	1	3486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	146	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5601	-0-	-251	-0-	149	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	217	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5954	-0-	-406	-0-	227	1	5727	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5997	-0-	-575	-0-	229	1	5768	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5458	-0-	-902	-0-	229	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5396	-0-	-804	-0-	253	1	5143	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5167	-0-	-971	-0-	299	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4970	-0-	-970	-0-	282	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4636	-0-	-1347	-0-	252	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4673	-0-	-787	-0-	234	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	248	1	4655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			Y	-0-					27
02	3444	X	3261	-0-	-183	-0-	3261	2			Y	-0-					27
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			Y	-0-					27
04	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	2			Y	-0-					27
05	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3329	2			Y	-0-					27
06	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	3085	2			Y	-0-					27
07	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	3256	2			Y	-0-					27
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					27
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					27
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					27
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					27
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2286	-0-	-94	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2019	-0-	-471	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	4933	2			Y	-0-					55
02	4872	X	4377	-0-	-495	-0-	4377	2			Y	-0-					55
03	5332	X	5074	-0-	-258	-0-	5074	2			Y	-0-					55
04	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	4838	2			Y	-0-					55
05	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2			Y	-0-					55
06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4704	2			Y	-0-					55
07	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	4703	2			Y	-0-					55
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			Y	-0-					55
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	4622	2	1	9	Y	1	19	1			37
10	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			Y	-0-	3	1			34
11	4830	X	4498	-0-	-332	-0-	4498	2			Y	-0-					34
12	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	4963	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 57,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	360	1	3119	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	276	1	2498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3360	X	2670	-0-	-690	-0-	377	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2263	-0-	-1209	-0-	493	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	493	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	500	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	523	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2078	-0-	-592	-0-	389	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	422	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2838	-0-	-552	-0-	393	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2690	-0-	-813	-0-	370	1	2320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	354	-0-	-2684	-0-	288	1	66	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1597	-0-	-1147	-0-	287	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	327	-0-	-2711	-0-	327	1			N	-0-					-0-
04	2940	X	969	-0-	-1971	-0-	346	1	623	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	347	1	3424	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	238	1	4067	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	227	1	4141	2	N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	205	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	178	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	98	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	53	1	3834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1125	-0-	-3091	-0-	372	1	751	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4116	X	3585	-0-	-531	-0-	256	1	3327	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	236	1	3763	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	231	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	236	1	3170	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	204	1	3366	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	249	1	2992	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	192	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3095	-0-	-565	-0-	191	1	2904	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	274	1	3143	2	Y	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	230	1	3764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3803	-0-		-41	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3141	-0-		-331	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3168	-0-		-676	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3016	-0-		-674	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3323	-0-		-490	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3314	-0-		-376	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3248	-0-		-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-		-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	229	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2977	-0-		-467	-0-	210	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3456	-0-		-357	-0-	235	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2835	-0-		-885	-0-	216	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3102	-0-		-742	-0-	196	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2698	-0-		-1022	-0-	201	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2424	-0-		-1017	-0-	216	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2474	-0-		-967	-0-	234	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2492	-0-		-508	-0-	223	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2645	-0-		-455	-0-	232	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2348	-0-		-352	-0-	226	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1851	-0-		-722	-0-	239	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1709	-0-		-554	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1569	-0-		-139	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2356	-0-		-62	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2018	-0-		-472	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1339	-0-		-1141	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	438	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2400	-0-	-484	-0-	377	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	397	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	341	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	335	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	278	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	249	1	2908	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2942	-0-	-468	-0-	332	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	368	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	385	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	367	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	372	1	2439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4499	-0-	-58	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3729	-0-	-1131	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4174	-0-	-848	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4428	-0-	-432	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2287	-0-	-443	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2054	-0-	-612	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	219	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2973	-0-	-79	-0-	192	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	227	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	214	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	248	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	237	1	3022	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	66	1	3250	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	27	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	88	1	3969	2	N	-0-			-0-
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	123	1	964	2	N	-0-			-0-
03	682	X	181	-0-	-501	-0-	181	1			N	-0-			-0-
04	660	X	193	-0-	-467	-0-	193	1			N	-0-			-0-
05	682	X	475	-0-	-207	-0-	122	1	353	2	N	-0-			-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	131	1	3007	2	N	-0-			-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	194	1	3397	2	N	-0-			-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	176	1	2071	2	N	-0-			-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	190	1	2801	2	N	-0-			-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	246	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	175	1	2327	2	N	-0-			-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	214	1	2502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	Y	-0-			-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2	Y	-0-			-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-			-0-
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	Y	-0-			-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2	Y	-0-			-0-
02	3920	X	2953	-0-	-967	-0-	2953	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	2735	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	2326	-0-	-1874	-0-	2326	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	2469	-0-	-1871	-0-	2469	2	Y	-0-			-0-
06	4140	X	1763	-0-	-2377	-0-	1763	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	2011	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	Y	-0-			-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	Y	-0-			-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	2083	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	2253	-0-	-1219	-0-	2253	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	9	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	275	1	1418	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	304	1	1013	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1424	-0-	-706	-0-	318	1	1106	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	286	1	1416	2	N	-0-			-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	303	1	1211	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	294	1	1345	2	N	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	293	1	1569	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	363	-0-	-1137	-0-	323	1	40	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	903	-0-	-740	-0-	237	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	328	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	315	1	1044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-			-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-			-0-
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-			-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-			-0-
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4291	-0-	-1281	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5787	-0-	-393	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4874	-0-	-1512	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4872	-0-	-1128	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5369	-0-	-421	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5492	-0-	-305	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	436	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	373	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	389	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	392	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	361	1	124	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	427	1	506	2	N	-0-					-0-
07	620	N	395	-0-	-225	-0-	185	1	210	2	N	-0-					-0-
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	600	N	158	-0-	-442	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	1			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	614	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	173	1	1246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128	1	5906	2	N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	144	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	267	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	297	1	6638	2	N	-0-					-0-
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	178	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	182	1	6118	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	408	1	718	2	N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	319	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	265	1	4414	2	N	-0-					-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	267	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	256	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	356	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	398	-0-	-780	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	784	N	407	-0-	-377	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	539	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	557	1	4358	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3183	-0-	3183	3183	539	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6234	-0-	6234	9417	557	1	5677	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6067	-0-	6067	15484	557	1	5510	2	Y	-0-					-0-
09	23750	X	8266	-0-	-15484	-0-	539	1	7727	2	Y	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	555	1	8084	2	Y	-0-					-0-
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	539	1	7930	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	5008	-0-	-3548	-0-	557	1	4451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	302	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	244	1	2309	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	278	1	2472	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	194	1	1988	2	N	-0-			-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	268	1	2704	2	N	-0-			-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	280	1	2902	2	N	-0-			-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	285	1	2797	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3285	-0-	185	185	293	1	2992	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	260	1	2298	2	N	-0-			-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	296	1	2638	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	269	1	1947	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	286	1	2179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	814	-0-	-891	-0-	121	1	693	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	241	1	672	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	267	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	258	1	1192	2	N	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	267	1	960	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	258	1	952	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	267	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	267	1	1060	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	729	-0-	-471	-0-	258	1	471	2	N	-0-			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	267	1	1467	2	N	-0-			-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	258	1	1569	2	N	-0-			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	267	1	1598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
05	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	2407	-0-	-1193	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	3844	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	288	1	4321	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	318	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	436	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	385	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	345	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	438	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	482	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	511	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	479	1	2786	2	N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	437	1	3262	2	N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	396	1	3813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4520	-0-	-430	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4310	-0-	-580	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3892	X	2567	-0-	-1325	-0-	124	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1902	-0-	-562	-0-	112	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	124	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1857	-0-	-783	-0-	120	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	124	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2288	-0-	-202	-0-	120	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1823	-0-	-533	-0-	124	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	124	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1252	-0-	-1028	-0-	120	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	687	-0-	-1142	-0-	84	1	603	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	68	-0-	-1492	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	2			N	-0-					-0-
10	2927	N	2708	-0-	-219	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1441	-0-	-1919	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1589	-0-	-1883	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

01	4774 X	4321	-0-	-453	-0-	4318	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4545	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5178	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5183	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	5053 X	5018	-0-	-35	-0-	5007	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	5040 X	4739	-0-	-301	-0-	4739	2			Y	-0-					3
07	5363 X	4964	-0-	-399	-0-	4960	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5363 X	4948	-0-	-415	-0-	4944	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	5190 X	4901	-0-	-289	-0-	4894	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4636	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	5053 X	4687	-0-	-366	-0-	4678	2	9	9	Y	8	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 58,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

01	3069 X	2746	-0-	-323	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2219	-0-	-973	-0-	319	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	353	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	3167	-0-	-343	-0-	342	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	2850	-0-	-777	-0-	319	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	1853	-0-	-1207	-0-	205	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	271	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	1604	-0-	-1682	-0-	311	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	3178	-0-	-2	-0-	342	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	353	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	312	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	353	1	2952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2635	-0-	-35	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2196	-0-	-654	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	120	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	267	1	4774	2	N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	258	1	5155	2	N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	267	1	4813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1718	-0-	-2790	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1223	1	545	2	N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1352	1	153	2	N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	1			N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	1			N	-0-					-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	1			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	1			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1390	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1451	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	1326	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1336	1	537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2472	-0-	-356	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4406	-0-	-492	-0-	556	1	3767	2	Y	75					103
							83	9									
02	4424	X	4040	-0-	-384	-0-	842	1	3198	2	Y	-0-					103
03	4898	X	4413	-0-	-485	-0-	341	1	4072	2	Y	-0-					103
04	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	461	1	4169	2	Y	-0-					103
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	398	1	4610	2	Y	-0-					103
06	4320	X	3504	-0-	-816	-0-	361	1	3143	2	Y	-0-					103
07	4774	X	3719	-0-	-1055	-0-	449	1	3270	2	Y	-0-					103
08	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	512	1	3815	2	Y	-0-					103
09	4830	X	4020	-0-	-810	-0-	562	1	3458	2	Y	-0-					103
10	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	482	1	4218	2	Y	-0-					103
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	313	1	4453	2	Y	-0-					103
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	290	1	4408	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 52,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	345	1	154	2	N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	767	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	694	1	1599	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3652	-0-	652	652	592	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	719	907	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3146	-0-	146	865	931	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	4383	X	3518	-0-	-865	-0-	866	1	2652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	65	-0-	-1888	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	833	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	969	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	970	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	859	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	911	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	880	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	908	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	890	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	999	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	925	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	964	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	161	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	143	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4612	-0-	-338	-0-	158	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4765	-0-	-350	-0-	138	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	129	1	4402	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	129	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	120	1	4239	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3423	-0-	-1197	-0-	151	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	179	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3713	-0-	-817	-0-	174	1	3539	2	N	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	157	1	4287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	275	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5200	-0-	-120	-0-	249	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5178	-0-	-681	-0-	265	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	3769	-0-	-1901	-0-	136	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5247	-0-	-612	-0-	120	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	116	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4283	-0-	-1483	-0-	126	1	4157	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	122	1	4251	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	121	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3632	-0-	-718	-0-	109	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	240	1	5270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4249	-0-	-147	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4117	-0-	-595	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3662	-0-	-1205	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4184	-0-	-526	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4399	-0-	-311	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	278	1	878	2	N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	182	1	2200	2	N	-0-			-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	216	1	2021	2	N	-0-			-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	289	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	355	1	1706	2	N	-0-			-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	324	1	1864	2	N	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	285	1	1982	2	N	-0-			-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	294	1	2081	2	N	-0-			-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	294	1	2035	2	N	-0-			-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	268	1	2108	2	N	-0-			-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	317	1	1780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	27	1	10	2	N	-0-			-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	678	1	530	2	N	-0-			-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-			-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	813	1	352	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	840	1	292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3608	-0-	-887	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	2887	-0-	-1173	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	4071	-0-	-548	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
12	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	4082	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2940	-0-	-448	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3283	-0-	-737	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2334	-0-	-1789	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3326	-0-	-484	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	352	1	7397	2	N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5874	2	N	-0-					-0-
03	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	332	1	6666	2	N	-0-					-0-
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	272	1	7213	2	N	-0-					-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	255	1	7665	2	N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	103	1	8174	2	N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	155	1	7981	2	N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	3	1	8303	2	N	-0-					-0-
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	2	1	7510	2	N	-0-					-0-
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	15	1	7760	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	91	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	90	1	6597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1892	-0-	-684	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	661	-0-	-4485	-0-	661	1			N	-0-					-0-
02	4648	X	1354	-0-	-3294	-0-	644	1	710	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	1746	-0-	-3400	-0-	745	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	1433	-0-	-3547	-0-	704	1	729	2	N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	710	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1255	-0-	-425	-0-	672	1	583	2	N	-0-					-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	677	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	665	1	5133	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	642	-0-	-1968	-0-	642	1			N	-0-					-0-
10	5146	X	649	-0-	-4497	-0-	649	1			N	-0-					-0-
11	4980	X	753	-0-	-4227	-0-	753	1			N	-0-					-0-
12	5146	X	718	-0-	-4428	-0-	718	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8025	-0-	-872	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6755	-0-	-1855	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7451	-0-	-1446	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7315	-0-	-1582	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6702	-0-	-1908	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1644	-0-	-904	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1726	-0-	-1095	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1412	-0-	-1318	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1084	-0-	-1458	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2081	-0-	-1609	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2948	-0-	-742	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5708	-0-	-182	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5266	-0-	-500	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3352	-0-	-2438	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5170	-0-	5170	5170	5170	2			Y	-0-					-0-
06	11013	X	5843	-0-	-5170	-0-	90	1	5753	2	Y	-0-					-0-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	557	1	9148	2	Y	-0-					-0-
08	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	557	1	9238	2	Y	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	539	1	9189	2	Y	-0-					-0-
10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	557	1	11012	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	539	-0-	-691	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
12	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	543	1	10990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3811	-0-	-2141	-0-	627	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3571	-0-	-1133	-0-	514	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3085	-0-	-2123	-0-	635	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	581	1	4976	2	N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	544	1	5596	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	482	1	3825	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	429	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5206	-0-	-839	-0-	431	1	4775	2	N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	510	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5052	-0-	-993	-0-	530	1	4522	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4503	-0-	-537	-0-	471	1	4032	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4607	-0-	-1438	-0-	472	1	4135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9693	-0-	-723	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8121	-0-	-2071	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8897	-0-	-2387	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7410	-0-	-3510	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7749	-0-	-1954	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8016	-0-	-1374	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
10	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10202	-0-	-838	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10635	-0-	-773	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	227	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	175	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	193	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4724	-0-	-316	-0-	221	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	231	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4706	-0-	-364	-0-	212	1	4494	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	218	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	246	1	4401	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4385	-0-	-325	-0-	251	1	4134	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	266	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3823	-0-	-887	-0-	221	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	164	1	2981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	485	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	414	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	487	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	414	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	428	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	419	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1835	-0-	-1606	-0-	449	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	951	-0-	-2490	-0-	439	1	512	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1180	-0-	-2150	-0-	400	1	780	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	983	-0-	-2117	-0-	326	1	657	2	N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	369	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	428	1	1472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

01	6107	X	5779	-0-	-328	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4591	-0-	-309	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5094	-0-	-516	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4671	-0-	-1126	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4494	-0-	-776	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	17	1	6672	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6248	-0-	-108	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
03	7037	X	6919	-0-	-118	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6564	-0-	-246	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	6748	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	6428	-0-	-485	-0-	6428	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	6421	-0-	-492	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5854	-0-	-716	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	6433	-0-	-325	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	6225	-0-	-225	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6443	-0-	-284	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5938	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5916	2			N	-0-			-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5938	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	5771	-0-	-956	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
11	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	6208	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	458	1	3212	2	N	-0-			-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	385	1	3193	2	N	-0-			-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	433	1	4159	2	N	-0-			-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	278	1	5341	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3133	-0-	-835	-0-	336	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3009	-0-	-1431	-0-	410	1	2599	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	423	1	4204	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	3094	-0-	-2362	-0-	504	1	2590	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	503	1	2884	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	3282	-0-	-1337	-0-	514	1	2768	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	1660	-0-	-2810	-0-	487	1	1173	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	2101	-0-	-2518	-0-	528	1	1573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5526	-0-	-204	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5609	-0-	-219	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5159	-0-	-481	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3169	2	28	9	Y	25	27	1			10
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3049	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	12
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	14	1			14
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2696	2	20	9	Y	18	14	1			18
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2823	2	17	9	Y	15	21	1			12
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	Y	7	12	1			7
07	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2379	2	29	9	Y	26	22	1			11
08	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2174	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					11
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2910	2	17	9	Y	15	15	1			11
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2399	2	14	9	Y	13	14	1			10
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2495	2	14	9	Y	13	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 32,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	463	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3218	-0-	-646	-0-	448	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	417	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	352	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2440	-0-	-1311	-0-	514	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	481	1	2813	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	510	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	480	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2814	-0-	-996	-0-	423	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	446	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	497	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	416	1	2592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	90	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	87	1	2490	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	93	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	116	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2718	-0-	-162	-0-	119	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	127	1	2599	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	57	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	54	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	99	1	2349	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	91	1	2259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			Y	-0-					8
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	1			Y	-0-	4	1			4
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			3
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3609	-0-		-390	-0-		3609	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3107	-0-		-281	-0-		3107	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-		3661	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-		3543	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3552	-0-		-44	-0-		3552	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3344	-0-		-196	-0-		3344	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-		3742	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3471	-0-		-187	-0-		3471	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3087	-0-		-453	-0-		3087	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2831	-0-		-920	-0-		2831	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-		-3630	-0-						N	-0-					-0-
12	3751	X	2587	-0-		-1164	-0-		2587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2426	-0-		-395	-0-		2426	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2362	-0-		-186	-0-		2362	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2304	-0-		-517	-0-		2304	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2572	-0-		-128	-0-		2572	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2471	-0-		-133	-0-		2471	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-		3054	2			N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-		-0-	-0-		2724	2			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-		2595	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2497	-0-		-233	-0-		2497	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2213	-0-		-608	-0-		2213	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2418	-0-		-312	-0-		2418	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2577	-0-		-151	-0-		2577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2421	-0-		-989	-0-		2421	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2336	-0-		-380	-0-		2336	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2229	-0-		-778	-0-		2229	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1996	-0-		-794	-0-		1996	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2376	-0-		-197	-0-		2376	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2439	-0-		-51	-0-		2439	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1838	-0-		-735	-0-		1838	2			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-		2591	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2169	-0-		-261	-0-		2169	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1899	-0-		-612	-0-		1899	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2471	-0-		-49	-0-		2471	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-		2604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2766	-0-	-1104	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3111	-0-	-193	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4636	-0-	-1316	-0-	259	1	4340	2	Y	34	34	8			38
							37	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	199	1	5316	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	269	1	4812	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	227	1	5538	2	Y	-0-					38
05	5952	X	3945	-0-	-2007	-0-	279	1	3666	2	Y	-0-					38
06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	221	1	4622	2	Y	-0-					38
07	5952	X	3757	-0-	-2195	-0-	271	1	3486	2	Y	-0-	15	1			23
08	5952	X	3832	-0-	-2120	-0-	239	1	3593	2	Y	-0-	6	1			17
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	149	1	6130	2	Y	-0-					17
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	105	1	5499	2	Y	-0-					17
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	196	1	5123	2	Y	-0-					17
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	143	1	6466	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 61,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1222	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1174	1	239	2	N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	942	1	311	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

01	5487	X	3262	-0-	-2225	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	2645	-0-	-2311	-0-	31	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3479	-0-	-1729	-0-	48	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4147	-0-	-713	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4361	-0-	-568	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6155	-0-	-89	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6433	-0-	-497	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6716	-0-	-445	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6363	-0-	-457	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3832	-0-	-200	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	161	1	6514	2	N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	199	1	4376	2	N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3782	-0-	-1078	-0-	243	1	3539	2	N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	143	1	5246	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	195	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3670	-0-	-1352	-0-	313	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	252	1	4020	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	200	1	4408	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4415	-0-	-607	-0-	175	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	177	1	6588	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	32	1	4167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-		-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4970	-0-		-546	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5622	-0-		-578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5567	-0-		-433	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5680	-0-		-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5866	-0-		-14	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-		-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-	23	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5388	-0-		-492	-0-	93	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5508	-0-		-568	-0-	84	1	5424	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5155	-0-		-725	-0-	110	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5492	-0-		-398	-0-	137	1	5355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1612	-0-		-527	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1567	-0-		-197	-0-	231	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	256	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	224	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-		-157	-0-	263	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1434	-0-		-426	-0-	261	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1493	-0-		-274	-0-	268	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	234	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1337	-0-		-103	-0-	419	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1341	-0-		-147	-0-	394	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1194	-0-		-396	-0-	374	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1175	-0-		-220	-0-	390	1	785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-	1160	1	920	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-		-0-	-0-	1059	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-		-0-	-0-	1205	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-		-0-	-0-	1179	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1223	-0-		-296	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1470	X	1184	-0-		-286	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	1223	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-		234	234	1218	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3003	-0-		3	237	1170	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3281	-0-		-237	-0-	1223	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-	1184	1	1998	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	1223	1	2302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	190	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	84	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	143	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2319	-0-	-1731	-0-	247	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	39	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2969	-0-	-331	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	607	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2132	-0-	-752	-0-	545	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	680	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	953	-0-	-2137	-0-	608	1	345	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	601	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	600	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2189	-0-	-229	-0-	701	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	743	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	812	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	839	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	790	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	783	1	1485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3227	-0-	-1113	-0-	333 2	1 9	2892	2	Y	2	2	8			-0-
02	3528	X	1162	-0-	-2366	-0-	235 4	1 9	923	2	Y	4	4	8			-0-
03	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	314 4	1 9	1950	2	Y	4	4	8			-0-
04	3120	X	2286	-0-	-834	-0-	327	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	412	1	3274	2	Y	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	255	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	225	1	3617	2	Y	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	343	1	3363	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	237	1	3608	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3475	-0-	-648	-0-	229	1	3246	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	300	1	3508	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	340	1	3473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	520	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2652	-0-	-484	-0-	451	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	606	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	509	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	586	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1258	-0-	-1922	-0-	533	1	725	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	497	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	477	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2303	-0-	-967	-0-	554	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	669	-0-	-2586	-0-	521	1	148	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1627	-0-	-1913	-0-	542	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1912	-0-	-1746	-0-	497	1	1415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3211	-0-	111	111		874	1	2319	2	Y	16					27
								18	9									
02	1307	N	1196	-0-	-111	-0-		859	1	337	2	Y	-0-	13	1			14
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-		885	1			Y	-0-					14
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-		901	1			Y	-0-					14
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-		966	1			Y	-0-					14
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-		913	1			Y	-0-	3	1			11
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-		1005	1			Y	-0-	4	1			7
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-		1008	1			Y	-0-					7
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-		936	1			Y	-0-					7
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-		926	1			Y	-0-					7
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-		906	1			Y	-0-					7
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-		937	1			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		266	1	3035	2	Y	-0-					14
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-		198	1	2221	2	Y	-0-					14
03	3007	X	2425	-0-	-582	-0-		170	1	2255	2	Y	-0-					14
04	3090	X	2279	-0-	-811	-0-		222	1	2057	2	Y	-0-					14
05	3193	X	2231	-0-	-962	-0-		194	1	2037	2	Y	-0-					14
06	3090	X	1989	-0-	-1101	-0-		37	1	1952	2	Y	-0-					14
07	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-		220	1	1079	2	Y	-0-					14
08	2418	X	1534	-0-	-884	-0-		225	1	1309	2	Y	-0-					14
09	2280	X	1488	-0-	-792	-0-		195	1	1293	2	Y	-0-					14
10	2232	X	1466	-0-	-766	-0-		206	1	1260	2	Y	-0-					14
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-		192	1	1961	2	Y	-0-					14
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-		273	1	2036	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4833	-0-	-1894	-0-		267	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-		241	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	4043	-0-	-2684	-0-		4043	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5091	-0-	-1179	-0-		258	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-		267	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4403	-0-	-1027	-0-		258	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5330	-0-	-281	-0-		267	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	3553	-0-	-3484	-0-		267	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	3763	-0-	-3047	-0-		258	1	3505	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4480	-0-	-2557	-0-		267	1	4213	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4779	-0-	-381	-0-		258	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	2822	-0-	-2510	-0-		267	1	2555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	144	1	5556	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5380	-0-	-136	-0-	79	1	5301	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	185	1	5158	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	201	1	5319	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	167	1	5711	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	187	1	5175	2	N	-0-			-0-
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	130	1	6786	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	159	1	5591	2	N	-0-			-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	158	1	5808	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	2661	-0-	-3446	-0-	172	1	2489	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	2743	-0-	-3167	-0-	257	1	2486	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	3763	-0-	-2344	-0-	224	1	3539	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
03	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
04	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
05	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
06	2400	N	1878	-0-	-522	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-			-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
05	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-			-0-
06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-			-0-
09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-			-0-
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-			-0-
11	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-			-0-
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3080	-0-	-84	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2634	-0-	-807	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2199	-0-	-951	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2050	2	18	9	N	16	9	1			86
02	2044	N	1860	-0-	-184	-0-	1857	2	3	9	N	3					89
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2099	2	7	9	N	6					95
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1972	2	41	9	N	37	55	1			77
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	N	5					82
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1981	2	10	9	N	9	13	1			78
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1941	2	8	9	N	7					85
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1933	2	13	9	N	12					97
09	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1830	2	1	9	N	1	50	1			48
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	N	12	10	1			50
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1879	2	4	9	N	4					54
12	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1680	2	2	9	N	2					56

TOTAL GAS PROD: 23,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	301	1	5775	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	238	1	5162	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6045	X	5866	-0-	-179	-0-	328	1	5535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5880	X	5606	-0-	-274	-0-	240	1	5366	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	2450	-0-	-3626	-0-	361	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5425	-0-	-455	-0-	358	1	5067	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	361	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	425	1	4607	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	1870	-0-	-3740	-0-	374	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	505	-0-	-5106	-0-	505	1			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4970	-0-	-460	-0-	549	1	4421	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	745	1	2739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	356	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1202	-0-	-170	-0-	312	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	315	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	367	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	439	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	450	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	425	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	434	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1444	-0-	-386	-0-	429	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	427	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	859	-0-	-671	-0-	395	1	464	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	692	-0-	-796	-0-	448	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	898	-0-	-392	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4562	-0-	-2802	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	2929	-0-	-5255	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8284	-0-	-179	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8260	-0-	-482	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7856	-0-	-886	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7691	-0-	-769	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7695	-0-	-768	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6520	-0-	-1670	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8048	-0-	-198	-0-	8048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

01	5053 X	4044	-0-	-1009	-0-	495	1	3549	2	N	-0-			-0-
02	4564 X	3446	-0-	-1118	-0-	416	1	3030	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4178	-0-	-875	-0-	419	1	3759	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	4204	-0-	-56	-0-	418	1	3786	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4197	-0-	-205	-0-	511	1	3686	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	374	1	3361	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	3302	-0-	-1038	-0-	455	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4188	-0-	-152	-0-	398	1	3790	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	4118	-0-	-82	-0-	387	1	3731	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3712	-0-	-473	-0-	407	1	3305	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3830	-0-	-220	-0-	395	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	3379	-0-	-868	-0-	452	1	2927	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

01	4650 X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
02	4004 X	3699	-0-	-305	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	4001	-0-	-19	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
09	3990 X	3970	-0-	-20	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
11	4170 X	3807	-0-	-363	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
12	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	3806	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2849	-0-	-1057	-0-	760	1	2089	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2420	-0-	-1108	-0-	731	1	1689	2	N	-0-			-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	875	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	787	1	3037	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	1042	1	1597	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3025	-0-	-665	-0-	1087	1	1938	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	1041	1	2386	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	1109	1	2474	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2703	-0-	-1107	-0-	1028	1	1675	2	N	-0-			-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1046	1	2766	2	N	-0-			-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1035	1	2903	2	N	-0-			-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	888	1	4035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	4757	-0-	-843	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5364	-0-	-836	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5221	-0-	-979	-0-	5221	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	4819	-0-	-731	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	4863	-0-	-500	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4593	-0-	-770	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	3850	-0-	-1220	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	4825	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
06	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	2720	-0-	-907	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2709	-0-	-732	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
12	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	2754	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4351	-0-		-485	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3911	-0-		-457	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4061	-0-		-744	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3825	-0-		-645	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4122	-0-		-404	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1319	-0-		-2881	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-		-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	46	-0-		-3944	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	936	-0-		-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	6770	X	6770	-0-		-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7340	X	7340	-0-		-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5235	-0-		-2073	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7370	-0-		-721	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7231	-0-		-599	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7078	-0-		-1013	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	9353	X	9353	-0-		-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	8312	X	8312	-0-		-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-		-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-		-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
10	8794	X	8794	-0-		-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6385	-0-		-1445	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5695	-0-		-2396	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4027	-0-		-468	-0-	219	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3801	-0-		-259	-0-	242	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4449	-0-		-46	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-		-0-	-0-	212	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3764	-0-		-607	-0-	243	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2423	-0-		-1897	-0-	398	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2463	-0-		-2032	-0-	414	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2595	-0-		-1900	-0-	481	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3114	-0-		-1236	-0-	409	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	321	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	349	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2277	-0-		-947	-0-	387	1	1890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3913	-0-	-63	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4005	-0-	-135	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3802	-0-	-218	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6484	-0-	-124	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7408	-0-	-249	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7135	-0-	-460	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7033	-0-	-562	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6713	-0-	-457	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6527	-0-	-523	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3102	-0-	-202	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2881	-0-	-569	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	476	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	520	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	551	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	478	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	523	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3526	-0-	-854	-0-	584	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	599	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	29	-0-	-4063	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	3960	X	1	-0-	-3959	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	922	1	1523	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	866	1	1563	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	895	1	813	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	943	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4479	-0-	1379	1379	862	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4702	-0-	1702	3081	825	1	3877	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4992	-0-	1892	4973	862	1	4130	2	Y	-0-					-0-
08	10677	X	5704	-0-	-4973	-0-	798	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	810	1	4689	2	Y	-0-					-0-
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	670	1	5784	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	603	1	5697	2	Y	-0-					-0-
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	404	1	6163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	566	-0-	-3743	-0-	389	1	177	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1761	-0-	-2131	-0-	349	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3500	-0-	-778	-0-	483	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	425	1	4108	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	415	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1084	-0-	-2306	-0-	414	1	670	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3930	-0-	-379	-0-	389	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2364	-0-	-1945	-0-	438	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3666	-0-	-504	-0-	454	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	410	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	365	-0-	-3445	-0-	365	1			N	-0-					-0-
12	3937	X	497	-0-	-3440	-0-	497	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	246	1	6226	2	N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	283	1	4836	2	N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	279	1	5737	2	N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	283	1	5950	2	N	-0-					-0-
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	324	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	371	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	442	1	4968	2	N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	332	1	5603	2	N	-0-					-0-
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	292	1	5085	2	N	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	342	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	257	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	251	1	5113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2170	-0-		-1116	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1828	-0-		-1112	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2778	-0-		-415	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2974	-0-		-116	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2731	-0-		-369	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1712	-0-		-988	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	1937	-0-		-1132	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2512	-0-		-557	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09	2970	X	2747	-0-		-223	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	1924	-0-		-804	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
11	2430	X	2402	-0-		-28	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2104	-0-		-748	-0-	2104	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1006	-0-		-3086	-0-	540	1	466	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	1465	-0-		-2231	-0-	750	1	715	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3451	-0-		-455	-0-	692	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	4119	X	4119	-0-		-0-	-0-	579	1	3540	2	N	-0-			-0-
05	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-	578	1	3303	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	1767	-0-		-1563	-0-	590	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3442	-0-		-774	-0-	698	1	2744	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3462	-0-		-754	-0-	672	1	2790	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	2745	-0-		-1335	-0-	666	1	2079	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3157	-0-		-718	-0-	632	1	2525	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2607	-0-		-753	-0-	622	1	1985	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2747	-0-		-725	-0-	680	1	2067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4437	-0-		-492	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3706	-0-		-298	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4080	-0-		-632	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	3636	-0-		-924	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	3210	-0-		-1502	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	3111	-0-		-1179	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3199	-0-		-893	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3228	-0-		-864	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	2621	-0-		-1009	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
10	3224	X	2833	-0-		-391	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	3117	-0-		-3	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
12	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3252	-0-	-1998	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3120	-0-	-2305	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4203	-0-	-837	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5061	-0-	-147	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1008	1	659	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	975	1	383	2	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1013	1	402	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1015	1	431	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	1			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	966	1	592	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	936	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	968	1	1385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4214	-0-	-622	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7791	-0-	7791	7821	7791	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1674	-0-	1674	9495	1674	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		520	-0-	520	10015	520	2			N	-0-					-0-
08	10738	X	723	-0-	-10015	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	865	-0-	-1385	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	364	-0-	-1961	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	122	1	5843	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5301	-0-	-215	-0-	88	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	2	N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	115	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5458	-0-	-512	-0-	113	1	5345	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6005	-0-	-195	-0-	4	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	22	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	66	1	5389	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5440	-0-	-667	-0-	55	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4730	-0-	-1090	-0-	32	1	4698	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	54	1	4472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	266	-0-	-1594	-0-	266	1			N	-0-					-0-
02	1624	N	594	-0-	-1030	-0-	166	1	428	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	223	-0-	-1637	-0-	223	1			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	122	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	124	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	268	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	229	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	229	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	187	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	132	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	119	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	124	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	124	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	120	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	124	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	120	1	2528	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	124	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2319	-0-	-351	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	124	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	120	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	673	-0-	-1714	-0-	123	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	46	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6327	-0-	-1233	-0-	72	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6883	-0-	-1487	-0-	81	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6415	-0-	-1685	-0-	115	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6518	-0-	-1852	-0-	112	1	6406	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5979	-0-	-1491	-0-	98	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	115	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	99	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6126	-0-	-294	-0-	92	1	6034	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	97	1	6328	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	97	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6422	-0-	-88	-0-	6	1	6416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4127	-0-	-185	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3988	-0-	-692	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4074	-0-	-514	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3678	-0-	578	578	3678	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3435	-0-	435	1013	3435	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3272	-0-	172	1185	3272	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	2719	-0-	-1185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	195	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2509	-0-	-487	-0-	105	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	152	1	5297	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	132	1	4596	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	124	1	4529	2	Y	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	104	1	4085	2	Y	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	104	1	4116	2	Y	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	98	1	3917	2	Y	45	18	1			27
							50	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	82	1	3619	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	67	1	3615	2	Y	21	4	1			17
							23	9									
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	73	1	3413	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	121	1	5304	2	Y	19	5	1			14
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 52,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

01	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
02	7728	X	7426	-0-	-302	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8363	-0-	-193	-0-	8282	2	81	9	Y	74	69	1			5
04	8100	X	8093	-0-	-7	-0-	8093	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	7948	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	8327	-0-	-43	-0-	8273	2	54	9	Y	49	35	1			14
08	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	2			Y	-0-	14	1			-0-
09	8100	X	7807	-0-	-293	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
10	8339	X	8145	-0-	-194	-0-	8145	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	7678	-0-	-392	-0-	7678	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7530	-0-	-809	-0-	7464	2	66	9	Y	60	15	1			45

TOTAL GAS PROD: 95,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3609	2	67	9	Y	61	57	1			4
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3542	2	31	9	Y	28	20	1			8
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			Y	-0-	8	1			-0-
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	3212	2	46	9	Y	42	11	1			31

TOTAL GAS PROD: 41,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	829	1	195	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	668	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	784	1	1291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4631	-0-	1531	1531	925	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4761	-0-	1761	3292	839	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6744	-0-	3644	6936	715	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	13111	X	6175	-0-	-6936	-0-	804	1	5371	2	N	-0-					-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	557	1	5791	2	N	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	850	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	848	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	926	1	3939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2971	-0-	-81	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

01	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2769	-0-	-641	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

01	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	135	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3599	-0-	-69	-0-	148	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	113	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4123	-0-	-737	-0-	205	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4383	-0-	-639	-0-	170	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	130	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	1976	-0-	-2271	-0-	196	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	258	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2801	-0-	-1429	-0-	246	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	225	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2249	-0-	-1831	-0-	150	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	199	1	2756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	220	1	3626	2	N	-0-			-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	247	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	406	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2630	-0-	-1090	-0-	274	1	2356	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2652	-0-	-1192	-0-	243	1	2409	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	273	1	2535	2	N	-0-			-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	267	1	3240	2	N	-0-			-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	277	1	3127	2	N	-0-			-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	239	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	259	1	3631	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	258	1	3087	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2279	-0-	-1224	-0-	260	1	2019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3505	-0-	-191	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3473	-0-	-517	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	2488	-0-	-1139	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	139	1	9216	2	N	-0-					-0-
02	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	23	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	212	1	8055	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8218	-0-	-842	-0-	257	1	7961	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9324	-0-	-131	-0-	146	1	9178	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8422	-0-	-728	-0-	134	1	8288	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9360	-0-	-95	-0-	82	1	9278	2	N	-0-					-0-
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	54	1	9512	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8193	-0-	-837	-0-	152	1	8041	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8063	-0-	-1299	-0-	165	1	7898	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7281	-0-	-1989	-0-	159	1	7122	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8249	-0-	-1330	-0-	239	1	8010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7912	-0-	-208	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8031	-0-	-669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8498	-0-	-202	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7534	-0-	-1456	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8417	-0-	-283	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	3303	-0-	-5687	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	535	-0-	-8165	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6714	-0-	-2276	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 18H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	50	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	7823	-0-	-1613	-0-	10	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9435	-0-	-435	-0-	1	1	9434	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9543	-0-	-656	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8900	-0-	-220	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7741	-0-	-1709	-0-	106	1	7635	2	N	-0-					-0-
*10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7	1	8245	2	N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2284	-0-	-1076	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2047	-0-	-1673	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2620	-0-	-980	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5305	-0-	-155	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5528	-0-	-114	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5115	-0-	-225	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4766	-0-	-752	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4406	-0-	-874	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3415	-0-	-1177	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4446	-0-	-638	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4081	-0-	-1003	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5956	-0-		-492	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4422	-0-		-1402	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6417	-0-		-31	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-		-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6013	-0-		-435	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-		-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6447	-0-		-1	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6242	-0-		-206	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6957	X	6957	-0-		-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
10	6879	X	6879	-0-		-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5792	-0-		-448	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5087	-0-		-1361	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5166	X	5166	-0-		-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3984	-0-		-580	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3671	-0-		-1382	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4012	-0-		-998	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2649	-0-		-2528	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3382	-0-		-1628	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3887	-0-		-515	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3601	-0-		-419	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-		-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3506	-0-		-754	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4390	-0-		-12	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4645	-0-		-1028	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4027	-0-		-1097	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5398	-0-		-89	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5123	-0-		-116	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4963	-0-		-257	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5033	-0-		-361	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5006	-0-		-388	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4923	-0-		-267	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	5626	X	5626	-0-		-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-		-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
12	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2039	-0-	-2859	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2862	-0-	-1562	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4370	-0-	-370	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4552	-0-	-346	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2696	-0-	-1744	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	289	-0-	-4299	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	285	-0-	-4272	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	382	1	4083	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3840	-0-	-1004	-0-	351	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4227	-0-	-1136	-0-	432	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	386	1	3503	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1329	-0-	-3414	-0-	485	1	844	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	1795	-0-	-2525	-0-	414	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	466	-0-	-3781	-0-	466	1			N	-0-					-0-
08	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	474	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	341	1	5503	2	N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	401	1	4631	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	452	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4333	-0-	-1526	-0-	466	1	3867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11628	-0-	8528	9676	11628	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9456	-0-	6456	16132	9456	2			N	-0-					-0-
07	24507	X	8375	-0-	-16132	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4679	-0-	-121	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4680	-0-	-218	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4477	-0-	-203	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	839	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	758	1	184	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	907	-0-	-1356	-0-	783	1	124	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	839	-0-	-1171	-0-	812	1	27	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	774	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	812	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	839	1	270	2	N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	839	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	812	1	381	2	N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	837	1	770	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	808	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	834	1	898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	714	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	598	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	832	1	993	2	N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	577	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	547	1	1714	2	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	568	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2533	-0-	-267	5	2533	2			N	-0-					-0-
03	2647	N	2642	-0-	-5	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2280	-0-	-210	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		33682	-0-	33682	34399	33682	2		N	-0-			-0-
02	66612	X	25102	-0-	-41510	-0-	25102	2		N	-0-			-0-
03	73749	X	24913	-0-	-48836	-0-	24913	2		N	-0-			-0-
04	71370	X	22162	-0-	-49208	-0-	22162	2		N	-0-			-0-
05	73749	X	21897	-0-	-51852	-0-	21897	2		N	-0-			-0-
06	32610	X	19867	-0-	-12743	-0-	19867	2		N	-0-			-0-
07	27807	X	18916	-0-	-8891	-0-	18916	2		N	-0-			-0-
08	24924	X	18312	-0-	-6612	-0-	18312	2		N	-0-			-0-
09	22170	X	16922	-0-	-5248	-0-	16922	2		N	-0-			-0-
10	21886	X	17016	-0-	-4870	-0-	17016	2		N	-0-			-0-
11	19860	X	16235	-0-	-3625	-0-	16235	2		N	-0-			-0-
12	18910	X	16813	-0-	-2097	-0-	16813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	372	1	1455	2	N	-0-			-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	360	1	2508	2	N	-0-			-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2239	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	372	1	1122	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	693	-0-	-1947	-0-	360	1	333	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	753	-0-	-1851	-0-	336	1	417	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	360	1	880	2	N	-0-			-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	372	1	1019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	553	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1301	-0-	-1191	-0-	496	1	805	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	526	1	30	2	N	-0-			-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	538	1	1870	2	N	-0-			-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	604	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-			-0-
07	3100	N	3427	-0-	327	327	695	1	2732	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4083	-0-	983	1310	695	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	2768	N	1458	-0-	-1310	-0-	618	1	840	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1980	-0-	-779	-0-	673	1	1307	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	658	1	1224	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	678	1	1696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1970	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1342	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1800	N	936	-0-	-864	-0-	933	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1643	N	964	-0-	-679	-0-	961	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1290	N	601	-0-	-689	-0-	601	2			Y	-0-					1
07	961	N	624	-0-	-337	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	961	N	584	-0-	-377	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	527	N	263	-0-	-264	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3209	-0-	-480	-0-	3207	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3332	X	2293	-0-	-1039	-0-	2289	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2810	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3782	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					2
07	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3627	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2768	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3660	X	2577	-0-	-1083	-0-	2573	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	2765	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3510	X	1991	-0-	-1519	-0-	1980	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3627	X	2058	-0-	-1569	-0-	2052	2	6	9	Y	5	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 34,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	101	1	5771	2	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	88	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	84	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	27	1	6601	2	N	-0-					-0-
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1	1	6568	2	N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	2	N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	60	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	42	1	4919	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	47	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	68	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	50	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	50	1	3724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	2971	2	18	9	Y	16					68
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2639	2	26	9	Y	24					92
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2640	2	12	9	Y	11	41	1			62
04	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2636	2	25	9	Y	23	3	1			82
05	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			Y	-0-					82
06	2880	X	2452	-0-	-428	-0-	2452	2			Y	-0-	35	1			47
07	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2503	2	13	9	Y	12					59
08	3100	X	2060	-0-	-1040	-0-	2050	2	10	9	Y	9					68
09	3000	X	1372	-0-	-1628	-0-	1362	2	10	9	Y	9	40	1			37
10	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1965	2	11	9	Y	10	6	1			41
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3887	2	13	9	Y	12					53
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	2	10	9	Y	9					62

TOTAL GAS PROD: 31,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					50
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					50
03	1209	N	632	-0-	-577	-0-	632	2			N	-0-					50
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	2			N	-0-					50
05	1209	N	136	-0-	-1073	-0-	136	2			N	-0-					50
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					50
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-					50
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					50
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	2			N	-0-					50
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					50
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					50
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3038	-0-	-14	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2078	-0-	-1177	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4359	-0-	-942	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3988	-0-	-800	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4362	-0-	-846	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4147	-0-	-893	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4194	-0-	-952	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	285	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4863	-0-	-93	-0-	261	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	313	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4469	-0-	-841	-0-	273	1	4196	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	235	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	132	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	144	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	144	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	193	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	166	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	154	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	161	1	5508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2057	-0-	-826	-0-	377	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1587	-0-	-1941	-0-	409	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	372	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	384	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	397	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2623	-0-	-857	-0-	350	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1156	-0-	-2533	-0-	365	1	791	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	440	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1638	-0-	-1932	-0-	451	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1916	-0-	-781	-0-	428	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	319	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2067	-0-	-785	-0-	379	1	1688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2595	-0-	-93	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	221	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	195	1	1319	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	256	1	1664	2	N	-0-			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	253	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	257	1	1626	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1282	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1204	-0-	-780	-0-	243	1	961	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	260	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	272	1	1423	2	N	-0-			-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	284	1	1597	2	N	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	185	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	136	1	1280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	691	-0-	-2130	-0-	422	1	269	2	N	-0-			-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	440	1	2109	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	337	1	1904	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	328	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1874	-0-	-947	-0-	437	1	1437	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	303	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1772	-0-	-1049	-0-	237	1	1535	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	173	1	564	2	N	-0-			-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	124	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	2	N	-0-			-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2032	-0-	-696	-0-	110	1	1922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	683	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	354	1			N	-0-			-0-
03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	531	1	629	2	N	-0-			-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	604	1	2448	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	645	1	1993	2	N	-0-			-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	593	1	1947	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	525	1	2553	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	551	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	518	1	2120	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	591	1	2022	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	562	1	1222	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	543	1	1831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3090	-0-	-1281	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2358	-0-	-1083	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	118	1	6985	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	98	1	6152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	88	1	7291	2	Y	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	78	1	7855	2	Y	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	89	1	6693	2	Y	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	95	1	6382	2	Y	-0-					-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	93	1	5947	2	Y	-0-					-0-
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	100	1	6397	2	Y	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	120	1	5969	2	Y	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	134	1	4211	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	884	-0-	-3270	-0-	83	1	801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	839	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3092	-0-	-1220	-0-	758	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3665	-0-	-1109	-0-	839	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3289	-0-	-971	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	839	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	812	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	839	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2766	-0-	-923	-0-	839	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2825	-0-	-745	-0-	798	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	839	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2647	-0-	-563	-0-	812	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	839	1	2886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2135	-0-	-861	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3026	-0-	-502	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2212	-0-	-1358	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2535	-0-	-1005	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2410	-0-	-680	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	444	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2936	-0-	-396	-0-	291	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	386	1			N	-0-					-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	351	1	3063	2	N	-0-					-0-
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	388	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	432	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2037	-0-	-1497	-0-	445	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	512	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3109	-0-	-461	-0-	512	1	2597	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	1995	-0-	-1694	-0-	529	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	599	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	393	1	3324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	633	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	591	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	673	1	680	2	N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	611	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	674	1	543	2	N	-0-					-0-
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	714	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	756	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	663	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	766	1			N	-0-					-0-
11	1770	N	669	-0-	-1101	-0-	669	1			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	940	1	1016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2466	-0-	-1998	-0-	501	1	1965	2	Y	-0-					4
02	4032	X	1558	-0-	-2474	-0-	389	1	1169	2	Y	-0-					4
03	4464	X	418	-0-	-4046	-0-	418	1			Y	-0-					4
04	3840	X	388	-0-	-3452	-0-	388	1			Y	-0-					4
05	3658	X	316	-0-	-3342	-0-	316	1			Y	-0-					4
06	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	1			Y	-0-					4
07	1736	X	1	-0-	-1735	-0-	1	1			Y	-0-					4
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	1			Y	-0-					4
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	1			Y	-0-					4
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	314	1	3564	2	Y	-0-					4
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	294	1	4055	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1223	1	1263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2595	-0-	-257	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2274	-0-	-358	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2718	-0-	-258	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	617	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2449	-0-	-715	-0-	563	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	583	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	559	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	581	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	579	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	596	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	578	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	540	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	955	-0-	-1463	-0-	555	1	400	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1430	-0-	-1300	-0-	627	1	803	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	703	-0-	-1405	-0-	703	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2244	-0-	-329	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4805	-0-	-11	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4440	-0-	-780	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4226	-0-	-574	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3807	-0-	-1383	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4616	-0-	-747	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1810	-0-	-2530	-0-	282	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2017	-0-	-475	-0-	262	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	532	-0-	-2227	-0-	306	1	226	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	336	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	326	1	2525	2	N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	374	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	420	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	346	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	339	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1805	-0-	-1047	-0-	361	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	343	1	1896	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	895	-0-	-1616	-0-	331	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	580	1	668	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	524	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	627	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	585	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	667	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	661	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	690	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	652	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	586	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	650	1	567	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	642	-0-	-1158	-0-	642	1			N	-0-					-0-
12	1860	N	944	-0-	-916	-0-	664	1	280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		629				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

01	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	2			N	-0-	15	1			-0-
02	2660	X	2643	-0-	-17	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2938	2	150	9	N	136	127	1			9
04	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2			N	-0-	9	1			-0-
05	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2771	2	79	9	N	72	30	1			42
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-	42	1			-0-
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2734	2	67	9	N	61	54	1			7
10	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2836	2	1	9	N	1	8	1			-0-
11	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2714	2	61	9	N	55	22	1			33
12	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7130	-0-	-403	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6432	-0-	-372	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6695	-0-	-205	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6366	-0-	-764	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5873	-0-	-1117	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6681	-0-	-542	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6030	-0-	-660	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5319	-0-	-1036	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5750	-0-	-946	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7412	-0-	-1671	-0-	53	1	7359	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	16	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7831	-0-	-1593	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	5788	-0-	-3332	-0-	58	1	5730	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7784	-0-	-1268	-0-	57	1	7727	2	N	-0-					-0-
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	37	1	8394	2	N	-0-					-0-
07	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	2	1	8861	2	N	-0-					-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7628	-0-	-802	-0-	20	1	7608	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4014	-0-	-4852	-0-	175	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5253	-0-	-3327	-0-	185	1	5068	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6900	-0-	-1966	-0-	138	1	6762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	6804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6384	X	5165	-0-	-1219	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6566	-0-	-750	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6737	-0-	-343	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6411	-0-	-905	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-	-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8362	-0-	-66	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9150	-0-	-336	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8565	-0-	-645	-0-	4	1	8561	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7357	-0-	-1853	-0-	37	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7708	-0-	-1561	-0-	38	1	7670	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8955	-0-	-190	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8138	-0-	-682	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8073	-0-	-1041	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7128	-0-	-1542	-0-	9	1	7119	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	2231	-0-	-6728	-0-	393	1	1838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4232	-0-	-472	-0-	241	1	3991	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	267	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	267	1	4332	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3557	-0-	-973	-0-	258	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3561	-0-	-1120	-0-	267	1	3294	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	267	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3550	-0-	-980	-0-	258	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3863	-0-	-725	-0-	267	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	86	1	653	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	44	-0-	-3800	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	213	1	5175	2	N	-0-			-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	225	1	4762	2	N	-0-			-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	267	1	5264	2	N	-0-			-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	200	1	3531	2	N	-0-			-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	210	1	4602	2	N	-0-			-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	221	1	4860	2	N	-0-			-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	265	1	4418	2	N	-0-			-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	267	1	4276	2	N	-0-			-0-
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	233	1	3964	2	N	-0-			-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	91	1	4071	2	N	-0-			-0-
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	73	1	5566	2	N	-0-			-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	129	1	5528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
02	1148	X	1071	-0-	-77	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
06	1230	X	507	-0-	-723	-0-	507	2			N	-0-			-0-
07	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
11	510	X	39	-0-	-471	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	1271	X	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	839 4	1 9	2110	2	Y	4	4	8			-0-
02	2912	X	2268	-0-	-644	-0-	758 7	1 9	1503	2	Y	6	6	8			-0-
03	3224	X	846	-0-	-2378	-0-	839	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	812	1	1547	2	Y	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	839	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	812	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1311	-0-	-1200	-0-	839	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	839	1	3312	2	Y	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	812	1	3536	2	Y	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	839	1	3989	2	Y	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	802	1	3231	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1983	-0-	-1241	-0-	834	1	1149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	721	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	621	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2228	-0-	-1554	-0-	636	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	739	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	788	1	3380	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	710	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	684	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	608	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	534	1	3020	2	N	-0-					-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	544	1	3592	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	546	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2445	-0-	-1213	-0-	523	1	1922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	262	1	2028	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1827	-0-	-665	-0-	287	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	223	1	2979	2	N	-0-			-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	336	1	3650	2	N	-0-			-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	365	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	349	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	423	1	2187	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2233	-0-	-1239	-0-	383	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2473	-0-	-887	-0-	389	1	2084	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2121	-0-	-1351	-0-	447	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	972	-0-	-2388	-0-	361	1	611	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	447	1	1334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	119	1	5323	2	N	-0-			-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	126	1	4863	2	N	-0-			-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	148	1	5729	2	N	-0-			-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	162	1	5446	2	N	-0-			-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	92	1	5532	2	N	-0-			-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	109	1	5145	2	N	-0-			-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	N	-0-			-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	101	1	5457	2	N	-0-			-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	142	1	5376	2	N	-0-			-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	170	1	4605	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3096	-0-	-234	-0-	212	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	249	1	4230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
07	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
08	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					33
02	3640	X	2800	-0-	-840	-0-	2800	2			N	-0-					33
03	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	1274	2			N	-0-					33
04	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	2			N	-0-					33
05	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			N	-0-					33
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					33
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					33
08	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	2590	2			N	-0-					33
09	3780	X	2356	-0-	-1424	-0-	2356	2			N	-0-					33
10	3906	X	2473	-0-	-1433	-0-	2473	2			N	-0-					33
11	3780	X	2977	-0-	-803	-0-	2977	2			N	-0-					33
12	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 35,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2179	-0-	-1138	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2336	-0-	-660	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2780	-0-	-400	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6147	-0-	-177	-0-	6147	2			N	-0-					35
02	5936	X	5577	-0-	-359	-0-	5577	2			N	-0-					35
03	6572	X	5806	-0-	-766	-0-	5806	2			N	-0-					35
04	6360	X	4564	-0-	-1796	-0-	4564	2			N	-0-					35
05	6572	X	5153	-0-	-1419	-0-	5153	2			N	-0-					35
06	5970	X	5212	-0-	-758	-0-	5212	2			N	-0-					35
07	6169	X	4647	-0-	-1522	-0-	4647	2			N	-0-					35
08	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	3824	2			N	-0-					35
09	5220	X	3110	-0-	-2110	-0-	3110	2			N	-0-					35
10	5394	X	3075	-0-	-2319	-0-	3055	2	20	9	N	18	3	1			50
11	5220	X	3446	-0-	-1774	-0-	3446	2			N	-0-	15	1			35
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 57,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5696	-0-	-1496	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5478	-0-	-1018	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	149	-0-	-7136	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6867	-0-	-542	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6250	-0-	-1035	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	268	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	189	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	206	1	5014	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4413	-0-	-447	-0-	246	1	4167	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	258	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2733	-0-	-2127	-0-	248	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	341	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3416	-0-	-1606	-0-	342	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	286	1	3562	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	208	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	110	1	7436	2	N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	182	1	4748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3350	-0-	-2199	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3148	-0-	-1388	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3897	-0-	-846	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3463	-0-	-1993	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4715	-0-	-115	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2347	-0-	-2644	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3528	-0-	-1928	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

01	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9155	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
04	5280 X	4173	-0-	-1107	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	4544	-0-	-912	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
06	5280 X	3593	-0-	-1687	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	870	-0-	-4586	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

01	4340 X	3570	-0-	-770	-0-	3568	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3836 X	2783	-0-	-1053	-0-	2776	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	4092 X	3924	-0-	-168	-0-	3912	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	2903	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3798	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					3
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4144	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4092	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	4094	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	4317	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	4200 X	3515	-0-	-685	-0-	3503	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4247 X	4189	-0-	-58	-0-	4181	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 45,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	312	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4095	-0-	-413	-0-	271	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	348	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	365	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	373	1	4080	2	N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	396	1	4137	2	N	-0-					-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	396	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	343	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	308	1	3807	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4000	-0-	-1053	-0-	294	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	290	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3920	-0-	-1133	-0-	279	1	3641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	323	1	3822	2	Y	-0-					4
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	328	1	2996	2	Y	-0-					4
03	3038	X	429	-0-	-2609	-0-	429	1			Y	-0-					4
04	3780	X	310	-0-	-3470	-0-	310	1			Y	-0-					4
05	3906	X	30	-0-	-3876	-0-	30	1			Y	-0-					4
06	3780	X	65	-0-	-3715	-0-	65	1			Y	-0-					4
07	3689	X	45	-0-	-3644	-0-	45	1			Y	-0-					4
08	434	X	16	-0-	-418	-0-	16	1			Y	-0-					4
09	300	X	258	-0-	-42	-0-	258	1			Y	-0-					4
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					4
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	367	1	2282	2	Y	-0-					4
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	344	1	2570	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1726	-0-	-2087	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	769	-0-	-3281	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	722	-0-	-3463	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	677	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	857	1	5411	2	N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	693	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	664	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	748	1	4904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	148	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6159	-0-	-1233	-0-	126	1	6033	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6889	-0-	-1295	-0-	157	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6678	-0-	-1092	-0-	174	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	137	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6419	-0-	-361	-0-	116	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6885	-0-	-28	-0-	83	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	68	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	62	1	6524	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5524	-0-	-1606	-0-	204	1	5320	2	N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	140	1	5562	2	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	109	1	6774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	462	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1279	-0-	-2025	-0-	348	1	931	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	445	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	422	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1543	-0-	-1464	-0-	424	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2723	-0-	-877	-0-	462	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2234	-0-	-1610	-0-	451	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	399	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1522	-0-	-2198	-0-	361	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	410	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	459	1	3790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
05	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
07	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
02	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2024	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1855	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1847	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	1302	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2008	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1932	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1804	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1606	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4707	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4368	X	3980	-0-	-388	-0-	3971	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4351	2	17	9	Y	15	15	1			4
04	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	3988	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4774	X	3717	-0-	-1057	-0-	3704	2	13	9	Y	12	10	1			4
06	4560	X	3697	-0-	-863	-0-	3697	2			Y	-0-					4
07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4023	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4289	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4520	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4836	2	10	9	Y	9	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 51,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2			Y	-0-					38
02	4648	X	4434	-0-	-214	-0-	4434	2			Y	-0-					38
03	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2			Y	-0-					38
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					38
05	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			Y	-0-					38
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			Y	-0-					38
07	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			Y	-0-					38
08	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			Y	-0-					38
09	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	4540	2			Y	-0-					38
10	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4688	2			Y	-0-					38
11	4680	X	4346	-0-	-334	-0-	4346	2			Y	-0-					38
12	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	4342	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 56,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1380	-0-	-420	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5870	-0-	-795	-0-	5866	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	6020	X	5318	-0-	-702	-0-	5307	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	5150	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	6417	X	5546	-0-	-871	-0-	5528	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	5700	X	5052	-0-	-648	-0-	5052	2			Y	-0-					5
07	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5389	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4234	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	5370	X	3129	-0-	-2241	-0-	3120	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	5549	X	3306	-0-	-2243	-0-	3299	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4513	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	5394	X	4021	-0-	-1373	-0-	4007	2	14	9	Y	13	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 57,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	291	1	6498	2	N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	239	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	319	1	6483	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	353	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	359	1	6281	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	282	1	6042	2	N	-0-					-0-
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	251	1	5668	2	N	-0-					-0-
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	245	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	218	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	240	1	4118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	605	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1253	-0-	-1071	-0-	551	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	551	1	953	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1162	-0-	-1328	-0-	281	1	881	2	N	-0-					-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	585	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1828	-0-	-542	-0-	367	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	401	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	505	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	494	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	456	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	536	1	467	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	553	1	956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

01	6045 X	5126	-0-	-919	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	4440	-0-	-992	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5021	-0-	-589	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	5239	-0-	-93	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4974	-0-	-96	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	3777	-0-	-1462	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4813	-0-	-257	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4882	-0-	-78	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

01	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	3991	-0-	-993	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4630	-0-	-888	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4611	-0-	-699	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4043	-0-	-1382	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	3114	-0-	-1716	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	3433	-0-	-1341	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4288	-0-	-332	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	418	1	9127	2	N	-0-			-0-
02	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	548	1	7766	2	N	-0-			-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	345	1	9100	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	606	1	7884	2	N	-0-			-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	462	1	8703	2	N	-0-			-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	617	1	8418	2	N	-0-			-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	997	1	8274	2	N	-0-			-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1181	1	7311	2	N	-0-			-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	976	1	6751	2	N	-0-			-0-
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	991	1	7328	2	N	-0-			-0-
11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	911	1	5912	2	N	-0-			-0-
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	977	1	7032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	5478	2			N	-0-			-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
03	5518	X	5260	-0-	-258	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	4733	-0-	-697	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	2936	-0-	-2675	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	3324	-0-	-1716	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
11	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11912	-0-	-705	-0-	11912	2			N	-0-			-0-
02	11200	X	11044	-0-	-156	-0-	11044	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	12104	-0-	-296	-0-	12104	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11876	-0-	-124	-0-	11876	2			N	-0-			-0-
05	12245	X	12174	-0-	-71	-0-	12174	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	10505	-0-	-1315	-0-	10505	2			N	-0-			-0-
07	12276	X	10467	-0-	-1809	-0-	10467	2			N	-0-			-0-
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-			-0-
09	11880	X	11606	-0-	-274	-0-	11606	2			N	-0-			-0-
10	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	2			N	-0-			-0-
11	12150	X	11236	-0-	-914	-0-	11236	2			N	-0-			-0-
12	12555	X	11740	-0-	-815	-0-	11740	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3786	-0-	-895	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3547	-0-	-681	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3660	-0-	-339	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	267	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	241	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	267	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	258	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	267	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	267	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	267	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	267	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	258	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	267	1	4002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2971	-0-	-557	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2621	-0-	-1159	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2	-0-	-3904	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1451	-0-	-1729	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	106	-0-	-3180	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3046	-0-	-734	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	267	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	241	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	267	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	258	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	267	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	138	1	5568	2	N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	839	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2330	-0-	-1030	-0-	758	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	825	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	812	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	839	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	812	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	830	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	839	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2709	-0-	-561	-0-	812	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	839	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2620	-0-	-1220	-0-	812	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2550	-0-	-1418	-0-	839	1	1711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4459	-0-	-21	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4262	-0-	-538	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	2529	-0-	-103	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2246	-0-	-823	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
09	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	44	1	2733	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	161	1	2335	2	N	-0-			-0-
12	2883	N	2139	-0-	-744	-0-	152	1	1987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1095	1	221	2	N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1			N	-0-			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-			-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	1360	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1115	1	1429	2	N	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-			-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-			-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	1			N	-0-			-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	1			N	-0-			-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3331	-0-	-1474	-0-	558	1	2773	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	504	1	3504	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	558	1	4086	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	540	1	3728	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	558	1	3631	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	540	1	3862	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3023	-0-	-1627	-0-	558	1	2465	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	558	1	3473	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	540	1	3602	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	558	1	3746	2	N	-0-			-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	540	1	4093	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	558	-0-	-3720	-0-	558	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3559	-0-	-921	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3898	-0-	-1062	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2657	-0-	-1723	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	1863	-0-	-2539	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1117	-0-	-3143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	810	-0-	-1860	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1132	-0-	-3668	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1075	-0-	-3885	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4200	2	33	9	Y	30	33	1			12
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3559	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3661	2	18	9	Y	16	19	1			14
04	4050	X	2720	-0-	-1330	-0-	2720	2			Y	-0-	14	1			-0-
05	4185	X	3056	-0-	-1129	-0-	3038	2	18	9	Y	16	3	1			13
06	4050	X	2222	-0-	-1828	-0-	2211	2	11	9	Y	10	13	1			10
07	3968	X	2798	-0-	-1170	-0-	2770	2	28	9	Y	25	24	1			11
08	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	3109	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	2			Y	-0-					11
10	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2560	2	12	9	Y	11	14	1			8
11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	2650	2	18	9	Y	16	12	1			12
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2869	2	17	9	Y	15	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 36,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3752	-0-	652	691	3752	2			N	-0-					-0-
02	3729	X	3038	-0-	-691	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5149	-0-	-11	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4488	-0-	-844	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5266	-0-	-66	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3296	-0-	-1137	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2824	-0-	-1180	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3165	-0-	-1185	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2307	-0-	-2188	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2671	-0-	-1679	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3269	-0-	-761	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3667	-0-	-393	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	3293	-0-	-1057	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
07	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	3747	-0-	-748	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	219	1	7652	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	215	1	6368	2	N	-0-			-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	166	1	6970	2	N	-0-			-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	115	1	7303	2	N	-0-			-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	154	1	6374	2	N	-0-			-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	233	1	5619	2	N	-0-			-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	N	-0-			-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	513	1	5740	2	N	-0-			-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	389	1	4743	2	N	-0-			-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	394	1	4989	2	N	-0-			-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	411	1	4598	2	N	-0-			-0-
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	340	1	5176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	2615	-0-	-157	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2174	-0-	-886	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
10	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1618	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2146	-0-	-542	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2006	-0-	-874	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1428	-0-	-773	-0-	1426	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1209	N	491	-0-	-718	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	342	-0-	-1038	-0-	339	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	580	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2620	-0-	-96	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3207	-0-	107	173	3207	2			Y	-0-					-0-
09	3188	X	3015	-0-	-173	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	176	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	288	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4634	2	N	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	236	1	4233	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4218	-0-	-370	-0-	242	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	248	1	4069	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2950	-0-	-1638	-0-	200	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2737	-0-	-1851	-0-	338	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3908	-0-	-532	-0-	134	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	230	1	3911	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3913	-0-	-407	-0-	177	1	3736	2	N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	203	1	3962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2305	-0-	-425	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4152	-0-	-828	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4127	-0-	-1019	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4584	-0-	-336	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1223	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1105	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1223	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1184	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1223	1	638	2	N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1184	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1223	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1223	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1184	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1220	1	2243	2	N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1167	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1220	1	2042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2774	-0-	-78	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1391	-0-	-841	-0-	1388	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					1
07	3100	N	3294	-0-	194	194	3293	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	2989	-0-	-111	83	2987	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2521	N	2438	-0-	-83	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3021	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1888	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	841	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	754	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	791	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	797	1	577	2	N	-0-					-0-
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	738	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	770	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	757	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	749	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	843	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	822	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	732	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6984 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
04	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
10	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
12	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	430 43	1 9	2324	2	Y	39	39	8			34
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	346 4	1 9	2695	2	Y	4	4	8			34
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	2058	2	Y	2	2	8			34
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	427	1	2447	2	Y	-0-					34
05	3379	X	1820	-0-	-1559	-0-	476	1	1344	2	Y	-0-					34
06	3270	X	424	-0-	-2846	-0-	424	1			Y	-0-					34
07	3379	X	425	-0-	-2954	-0-	425	1			Y	-0-	20	1			14
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	439	1	2556	2	Y	-0-	8	1			6
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	410	1	2761	2	Y	-0-					6
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	425	1	1869	2	Y	-0-					6
11	2910	X	1695	-0-	-1215	-0-	424	1	1271	2	Y	-0-					6
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	426	1	3334	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1467	-0-	-1850	-0-	1465	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4835	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2421	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2970	X	2120	-0-	-850	-0-	2117	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2825	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	2			Y	-0-					1
07	3317	X	2131	-0-	-1186	-0-	2129	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2821	X	1412	-0-	-1409	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2880	X	1371	-0-	-1509	-0-	1369	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2880	X	1501	-0-	-1379	-0-	1494	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2139	X	1790	-0-	-349	-0-	1786	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	2	N	-0-			-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	469	1	4521	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1529	1	2071	2	N	-0-			-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1157	1	1836	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	2247	-0-	-2744	-0-	1226	1	1021	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	2870	-0-	-1960	-0-	1226	1	1644	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	2757	-0-	-2234	-0-	1663	1	1094	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2241	-0-	-1359	-0-	1702	1	539	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2233	-0-	-774	-0-	1688	1	545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1164	1	2207	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2721	-0-	-303	-0-	998	1	1723	2	N	-0-			-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1223	1	3414	2	N	-0-			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1075	1	2892	2	N	-0-			-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1136	1	2501	2	N	-0-			-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1172	1	3090	2	N	-0-			-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1223	1	3789	2	N	-0-			-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1223	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1160	1	4057	2	N	-0-			-0-
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1223	1	2410	2	N	-0-			-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1184	1	2332	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	1223	-0-	-2125	-0-	1223	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1192	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1200	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1200	1	173	2	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	1240	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1240	1	667	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7593	-0-	-359	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8193	-0-	-297	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8579	-0-	-101	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8197	-0-	-233	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8259	-0-	-452	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8300	-0-	-411	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7921	-0-	-389	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7889	-0-	-301	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8079	-0-	-229	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4549	-0-	-351	-0-	6	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5164	-0-	-26	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4608	-0-	-732	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
05	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
06	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-
07	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	3351	2		Y	-0-			-0-
08	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
09	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
10	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
11	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
12	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	703	2		N	-0-			-0-
03	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5172	-0-	-284	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
02	4928	X	4128	-0-	-800	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
03	5456	X	5195	-0-	-261	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	4936	-0-	-254	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
07	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
08	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
09	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
10	5146	X	3850	-0-	-1296	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
11	4980	X	4576	-0-	-404	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	475	1	884	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	848	-0-	-468	-0-	379	1	469	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	520	-0-	-1557	-0-	514	1	6	2	N	-0-			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	426	1	1520	2	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	413	1	1057	2	N	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	400	1	848	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	547	-0-	-1468	-0-	547	1			N	-0-			-0-
08	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	1			N	-0-			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	504	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	553	1	450	2	N	-0-			-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	1			N	-0-			-0-
12	1426	N	363	-0-	-1063	-0-	363	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	3130	-0-	-314	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
04	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
06	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
07	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
08	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	3255	-0-	-315	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	2938	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1056	1	7206	2	N	-0-			-0-
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	981	1	7372	2	N	-0-			-0-
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1118	1	7807	2	N	-0-			-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1096	1	7307	2	N	-0-			-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1111	1	5721	2	N	-0-			-0-
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1095	1	5768	2	N	-0-			-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1026	1	3832	2	N	-0-			-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	988	1	5097	2	N	-0-			-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	1107	1	5743	2	N	-0-			-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1219	1	5445	2	N	-0-			-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1128	1	5899	2	N	-0-			-0-
12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1184	1	5586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3847	-0-		-617	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
02	4032	X	3409	-0-		-623	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
03	4464	X	3738	-0-		-726	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	3707	-0-		-403	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
05	4030	X	3857	-0-		-173	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	3150	-0-		-570	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3467	-0-		-377	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	3114	-0-		-730	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
09	3720	X	2954	-0-		-766	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
10	3844	X	2900	-0-		-944	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	2939	-0-		-421	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
12	3472	X	3152	-0-		-320	-0-	3152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3869	-0-		-68	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
02	3472	X	3347	-0-		-125	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-
03	3875	X	3212	-0-		-663	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
04	3750	X	3234	-0-		-516	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
05	3875	X	2683	-0-		-1192	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-
06	3750	X	1668	-0-		-2082	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
07	3720	X	2714	-0-		-1006	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
08	3348	X	1324	-0-		-2024	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
09	3240	X	2780	-0-		-460	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
10	5721	X	5721	-0-		-0-	-0-	5721	2		Y	-0-			-0-
11	5938	X	5938	-0-		-0-	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-
12	4777	X	4777	-0-		-0-	-0-	4777	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3302	-0-		-325	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	2896	-0-		-296	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
03	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
04	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	3401	-0-		-40	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	2987	-0-		-433	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3061	-0-		-473	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	3156	-0-		-378	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	3243	-0-		-117	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
10	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
11	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
12	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	7	-0-	-3620	-0-	7	2		Y	-0-			13
02	3276	X	858	-0-	-2418	-0-	858	2		Y	-0-			13
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		Y	-0-			13
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-			13
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-			13
06	3570	X	1992	-0-	-1578	-0-	1992	2		Y	-0-			13
07	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	2377	2		Y	-0-			13
08	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2		Y	-0-			13
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3069	2		Y	-0-			13
10	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2		Y	-0-			13
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			13
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 33,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	156	1	5193	2	N	-0-			-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	139	1	4583	2	N	-0-			-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	156	1	4893	2	N	-0-			-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	177	1	4364	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	311	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	-0-			-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	156	1	4690	2	N	-0-			-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	143	1	5022	2	N	-0-			-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	147	1	4711	2	N	-0-			-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	156	1	4852	2	N	-0-			-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	264	1	4592	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	193	1	4736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	4169	-0-	-1070	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	4325	-0-	-895	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4461	-0-	-933	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	3810	-0-	-960	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	3911	-0-	-553	-0-	3911	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	660	X	176	-0-	-484	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660	X	247	-0-	-413	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3265	-0-	-151	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	462	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	445	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	460	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	459	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	451	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	476	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	527	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	532	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	496	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	538	1	2092	2	N	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	589	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	616	1	1591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4611	-0-	-121	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4059	-0-	-1011	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4041	-0-	-1198	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4383	-0-	-732	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8983	-0-	-1712	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9242	-0-	-138	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9153	-0-	-1232	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9195	-0-	-705	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8459	-0-	-1926	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8049	-0-	-2336	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8035	-0-	-2015	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	7819	-0-	-2321	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7887	-0-	-576	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	232	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	352	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3266	-0-	-919	-0-	251	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2201	-0-	-1849	-0-	302	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	352	1	2160	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	368	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	361	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	359	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1672	-0-	-2348	-0-	205	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	603	-0-	-3582	-0-	195	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2109	-0-	-619	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4158	-0-	-1360	-0-	509	1	3649	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3650	-0-	-1334	-0-	499	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	408	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	316	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	540	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	2969	-0-	-2371	-0-	588	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	1885	-0-	-3633	-0-	664	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3311	-0-	-2207	-0-	664	1	2647	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4366	-0-	-734	-0-	601	1	3765	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2444	-0-	-1865	-0-	492	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2055	-0-	-1155	-0-	641	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	668	1	3473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1845	2	9	9	Y	8	3	1			18
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	983	2	13	9	Y	12					30
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	Y	12	33	1			9
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1798	2	1	9	Y	1	2	1			8
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					9
06	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1750	2	6	9	Y	5					14
07	1860	N	833	-0-	-1027	-0-	830	2	3	9	Y	3					17
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	Y	2					19
09	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1629	2	9	9	Y	8	24	1			3
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1101	2	2	9	Y	2					2
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1693	2	10	9	Y	9					11

TOTAL GAS PROD: 18,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2677	2	9	9	Y	8	3	1			19
02	2688	N	2368	-0-	-320	-0-	2353	2	15	9	Y	14					33
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	36	1			10
04	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	2521	2	1	9	Y	1	2	1			9
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2541	2	1	9	Y	1					10
06	2670	N	2520	-0-	-150	-0-	2513	2	7	9	Y	6					16
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2737	2	3	9	Y	3					19
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					21
09	2520	N	1644	-0-	-876	-0-	1634	2	10	9	Y	9	27	1			3
10	2728	N	1370	-0-	-1358	-0-	1369	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2490	N	1162	-0-	-1328	-0-	1159	2	3	9	Y	3					3
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3304	2	10	9	Y	9					12

TOTAL GAS PROD: 28,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2708	-0-	-316	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2874	-0-	-908	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2388	-0-	-1028	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	3808	-0-	-588	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	3691	-0-	-1331	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	3918	-0-	-822	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	3468	-0-	-1152	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
10	4774	X	2872	-0-	-1902	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	124	1	2557	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	109	1	2394	2	N	-0-			-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	116	1	3007	2	N	-0-			-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	98	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	1850	-0-	-909	-0-	96	1	1754	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2505	-0-	-525	-0-	123	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	147	1	2880	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	113	1	2854	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	130	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	149	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	114	1	2694	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2035	-0-	-1003	-0-	118	1	1917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	428	1	2510	2	N	-0-			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	440	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	507	1	2364	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	430	1	2130	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	411	1	2437	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	427	1	2008	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	421	1	1977	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	425	1	2063	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	423	1	2102	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	518	1	1767	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	756	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2080	-0-	-524	-0-	685	1	1395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	195	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	216	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	248	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	244	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	264	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3146	-0-	146	146	250	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3233	-0-	133	279	256	1	2977	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3424	-0-	324	603	219	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	4123	X	3520	-0-	-603	-0-	177	1	3343	2	N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	234	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	323	1	2123	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	223	1	2047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5695	-0-	-575	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5407	-0-	-1072	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5681	-0-	-589	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5384	-0-	-316	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5510	-0-	-430	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7129	-0-	-403	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8155	-0-	-184	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7891	-0-	-179	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7783	-0-	-339	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7369	-0-	-521	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7549	-0-	-11	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3765	-0-	-1133	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5712	-0-	-48	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5739	-0-	-21	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7517	-0-	-323	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8227	-0-	-453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7815	-0-	-525	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8044	-0-	-357	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7836	-0-	-234	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7891	-0-	-417	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7930	-0-	-285	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7663	-0-	-167	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7760	-0-	-331	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	81	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	86	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	91	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	89	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	433	-0-	-714	-0-	78	1	355	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4398	-0-	-996	-0-	397	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3992	-0-	-880	-0-	316	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	400	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	416	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	421	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	467	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	521	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	393	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3358	-0-	-692	-0-	376	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	2388	-0-	-1890	-0-	388	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2655	-0-	-1485	-0-	366	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	368	1	3269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	364	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1953	-0-	-679	-0-	379	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1661	-0-	-1253	-0-	325	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	386	1	2392	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	426	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	412	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2678	-0-	-205	-0-	291	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	276	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	308	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	286	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2512	-0-	-218	-0-	301	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	476	1	2059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

01	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2891	-0-	-21	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2518	-0-	-675	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

01	6138	X	6033	-0-	-105	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5252	-0-	-376	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5833	-0-	-398	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5287	-0-	-386	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-		-0-	-0-	97	1	3438	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3044	-0-		-232	-0-	91	1	2953	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3263	-0-		-364	-0-	107	1	3156	2	N	-0-			-0-
04	3807	X	3807	-0-		-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
05	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
06	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3621	-0-		-316	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3868	-0-		-69	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3538	-0-		-272	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3778	-0-		-159	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3670	-0-		-80	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3644	-0-		-231	-0-	3644	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3087	-0-		-497	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	3771	-0-		-166	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3397	-0-		-623	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3951	-0-		-203	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3660	-0-		-360	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3624	-0-		-158	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3790	-0-		-147	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3618	-0-		-192	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3607	-0-		-330	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3548	-0-		-112	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3033	-0-		-749	-0-	3033	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	8031	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7548	2	13	9	Y	12	14	1			6
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8437	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	8100	X	8034	-0-	-66	-0-	8020	2	14	9	Y	13	16	1			4
05	8370	X	8025	-0-	-345	-0-	8004	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	8190	X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			Y	-0-					6
07	8463	X	7504	-0-	-959	-0-	7495	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	8463	X	7553	-0-	-910	-0-	7546	2	7	9	Y	6	8	1			4
09	8040	X	7494	-0-	-546	-0-	7483	2	11	9	Y	10	9	1			5
10	8029	X	7986	-0-	-43	-0-	7977	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	7530	X	7394	-0-	-136	-0-	7365	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	7750	X	7517	-0-	-233	-0-	7499	2	18	9	Y	16	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 93,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	522	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	477	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5678	-0-	2578	2578	286	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3927	-0-	927	3505	204	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	7673	X	4168	-0-	-3505	-0-	242	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	119	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	116	1	7020	2	N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	232	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	135	1	7642	2	N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	246	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	119	1	7433	2	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	133	1	6961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3878	-0-		-183	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
02	4222	X	4222	-0-		-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
03	4598	X	4598	-0-		-0-	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
04	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	4087	-0-		-594	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	4036	-0-		-494	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	4124	-0-		-557	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
08	4588	X	3791	-0-		-797	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
09	4290	X	3689	-0-		-601	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
10	4305	X	4305	-0-		-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
11	4050	X	3952	-0-		-98	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
12	4137	X	4137	-0-		-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5165	-0-		-260	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
02	4900	X	4399	-0-		-501	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	5043	-0-		-134	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4627	-0-		-383	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	4697	-0-		-480	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4577	-0-		-433	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
07	5053	X	4771	-0-		-282	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
08	5053	X	4582	-0-		-471	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
09	4620	X	4481	-0-		-139	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
10	4907	X	4907	-0-		-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
11	4620	X	4511	-0-		-109	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	4603	-0-		-171	-0-	4603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
02	3640	X	3603	-0-		-37	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
03	4030	X	3768	-0-		-262	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3608	-0-		-412	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
05	4154	X	3586	-0-		-568	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	3677	-0-		-343	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
07	3999	X	3426	-0-		-573	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	2848	-0-		-934	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
09	3690	X	3359	-0-		-331	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
10	3813	X	3556	-0-		-257	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
11	3690	X	3494	-0-		-196	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
12	3877	X	3877	-0-		-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3251	-0-	-193	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2232	-0-	-1550	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3176	-0-	-814	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5423	-0-	-345	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5366	-0-	-604	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5932	-0-	-82	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5521	-0-	-299	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5869	-0-	-145	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5754	-0-	-456	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	350	1	644	2	N	-0-					-0-
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	487	1	909	2	N	-0-					-0-
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	407	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	576	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	545	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	413	1	2020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5966	2	3	9	Y	3	3	8			19
02	5544	X	5450	-0-	-94	-0-	5450	2			Y	-0-					19
03	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	5729	2			Y	-0-					19
04	5880	X	5228	-0-	-652	-0-	5228	2			Y	-0-					19
05	6045	X	5308	-0-	-737	-0-	5308	2			Y	-0-					19
06	5850	X	4943	-0-	-907	-0-	4943	2			Y	-0-					19
07	6045	X	5072	-0-	-973	-0-	5072	2			Y	-0-					19
08	5735	X	4969	-0-	-766	-0-	4969	2			Y	-0-					19
09	5220	X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2			Y	-0-					19
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-	19	1			-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	525	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	431	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	501	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	409	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	424	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	511	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1065	-0-	-2035	-0-	488	1	577	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	462	-0-	-2638	-0-	462	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	675	-0-	-2235	-0-	339	1	336	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	1			N	-0-					-0-
11	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	621	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	652	1	687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2899	-0-	-489	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3094	-0-	-56	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3707	-0-	-1123	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3500	-0-	-1336	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3667	-0-	-1043	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3652	-0-	-1215	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3706	-0-	-1161	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	1175	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	1246	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1216	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1180	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1365	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2131	-0-	-1979	-0-	1260	1	871	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	1819	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	1686	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	1586	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	1549	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3436	-0-	-314	-0-	1454	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3073	-0-	-802	-0-	1407	1	1666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3883	-0-	-317	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	220	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3999	-0-	-733	-0-	199	1	3800	2	N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	109	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	133	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	194	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	166	1	4275	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	171	1	4640	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	211	1	4469	2	N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	179	1	4366	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3397	-0-	-1408	-0-	178	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2612	-0-	-2038	-0-	159	1	2453	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	2594	-0-	-2211	-0-	175	1	2419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6306	-0-	-666	-0-	21	1	6285	2	N	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	3	1	7124	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7602	-0-	-148	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7324	-0-	-922	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	4453	-0-	-3142	-0-	24	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	4903	-0-	-2177	-0-	22	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5248	-0-	-2068	-0-	116	1	5132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	232	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	213	1	806	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	159	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	204	1	786	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	238	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	211	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	138	1	850	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1040	-0-	-388	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4695	-0-	-1005	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4338	-0-	-1552	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4667	-0-	-975	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3860	-0-	-573	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3755	-0-	-678	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2594	-0-	-1036	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2793	-0-	-1855	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2712	-0-	-2434	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	265	-0-	-2105	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	178	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	120	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	93	1	4625	2	N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	122	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3713	-0-	-667	-0-	117	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2436	-0-	-2276	-0-	164	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	1945	-0-	-2615	-0-	242	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2418	-0-	-2294	-0-	271	1	2147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3897	-0-	-933	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	2839	-0-	-2152	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	2076	-0-	-2754	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2340	-0-	-2465	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2493	-0-	-2219	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2634	-0-	-1266	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	24	-0-	-4440	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	9	-0-	-3911	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	69	-0-	-4240	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5488	-0-	-30	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4663	-0-	-824	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7171	-0-	-114	-0-	1193	1	5978	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6458	-0-	-122	-0-	1105	1	5353	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	1216	1	5565	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6120	-0-	-960	-0-	1175	1	4945	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	4524	-0-	-2792	-0-	1087	1	3437	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	5261	-0-	-1669	-0-	1065	1	4196	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	1213	1	5124	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6215	-0-	-574	-0-	1213	1	5002	2	N	-0-			-0-
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1184	1	5594	2	N	-0-			-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1169	1	5826	2	N	-0-			-0-
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1184	1	5720	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	5504	-0-	-1502	-0-	1223	1	4281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	151	1	4042	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	149	1	3550	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	159	1	3781	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4004	-0-	-46	-0-	160	1	3844	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	178	1	3899	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	238	1	3277	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	240	1	3134	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	156	1	2747	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	2576	-0-	-1414	-0-	321	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	2802	-0-	-1290	-0-	365	1	2437	2	N	-0-			-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	205	1	3404	2	N	-0-			-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	175	1	3363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2554	-0-	-638	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2892	-0-	-468	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5537	-0-	-91	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5804	-0-	-458	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5560	-0-	-152	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5712	-0-	-612	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5060	-0-	-1060	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4537	-0-	-1632	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3942	-0-	-2010	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2768	-0-	-2842	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2546	-0-	-3158	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2275	-0-	-2795	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4206	-0-	-106	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4082	-0-	-778	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2521	-0-	-2501	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5915	-0-	-85	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6133	-0-	-67	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	294	1	5574	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	263	1	4651	2	N	-0-					-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	405	1	4924	2	N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	459	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	371	1	4118	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3813	-0-	-1271	-0-	317	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	356	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	355	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4373	-0-	-711	-0-	335	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	206	1	5158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10306	-0-	-823	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10501	-0-	-101	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10232	-0-	-277	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9719	-0-	-451	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10161	-0-	-348	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9696	-0-	-204	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9417	-0-	-423	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8974	-0-	-1194	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4094	-0-	-256	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3597	-0-	-991	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3049	-0-	-888	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2605	-0-	-951	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
09	3870	X	4	-0-	-3866	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	940	-0-	-3059	-0-	940	2			N	-0-			-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6699	-0-	-59	-0-	251	1	6448	2	Y	-0-			-0-
02	6104	X	5085	-0-	-1019	-0-	216	1	4869	2	Y	-0-			-0-
03	6758	X	4191	-0-	-2567	-0-	261	1	3930	2	Y	-0-			-0-
04	6540	X	4683	-0-	-1857	-0-	251	1	4432	2	Y	-0-			-0-
05	6696	X	5306	-0-	-1390	-0-	239	1	5067	2	Y	-0-			-0-
06	6480	X	4563	-0-	-1917	-0-	266	1	4297	2	Y	-0-			-0-
07	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	266	1	4907	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	278	1	5240	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4385	-0-	-745	-0-	230	1	4155	2	Y	-0-			-0-
10	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	217	1	4618	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	145	1	4568	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	215	1	4628	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-			-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	107	834	1	2373	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5648	-0-	2648	2755	828	1	4820	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6268	-0-	3168	5923	803	1	5465	2	N	-0-			-0-
08	9621	X	3698	-0-	-5923	-0-	842	1	2856	2	N	-0-			-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	808	1	3693	2	N	-0-			-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	859	1	2535	2	N	-0-			-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	778	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	765	1	1002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1796	-0-	-808	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1576	-0-	-1784	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1761	-0-	-1711	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	353	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2919	-0-	-1085	-0-	319	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2111	-0-	-2074	-0-	353	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	342	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3500	-0-	-685	-0-	353	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	342	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	353	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	353	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	342	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	353	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	342	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	353	1	2880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4613	-0-	-175	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3874	-0-	-1286	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4160	-0-	-1172	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3368	-0-	-1912	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4625	-0-	-831	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1552	2	12	9	Y	11	13	1			4
02	1512	N	1279	-0-	-233	-0-	1277	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	Y	5	1	1			4
04	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1410	2	8	9	Y	7	4	1			7
05	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1165	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	1620	N	1039	-0-	-581	-0-	1036	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1003	2	10	9	Y	9	11	1			1
08	1178	N	905	-0-	-273	-0-	899	2	6	9	Y	5	3	1			3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					3
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3248	2	14	9	Y	13	7	1			9
11	3000	N	4060	-0-	1060	1222	4041	2	19	9	Y	17	13	1			13
12	3100	N	4228	-0-	1128	2350	4200	2	28	9	Y	25	19	1			19

TOTAL GAS PROD: 22,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	890	-0-	-1032	-0-	402	1	488	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	382	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	390	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	335	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	639	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	374	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	382	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	315	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	341	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	345	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1602	-0-	-858	-0-	332	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	324	1	2153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3622	-0-	-935	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3175	-0-	-941	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3266	-0-	-604	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3685	-0-	-785	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3917	-0-	-702	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	1265	2	39	9	Y	35	38	1			12
02	1988	X	1008	-0-	-980	-0-	973	2	35	9	Y	32	21	1			23
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18	25	1			16
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1805	2	13	9	Y	12	16	1			12
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2234	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	1665	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	1602	2	32	9	Y	29	31	1			11
08	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2128	2	19	9	Y	17	17	1			11
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					11
10	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	1902	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	1691	2	14	9	Y	13	16	1			10
12	2356	N	1531	-0-	-825	-0-	1514	2	17	9	Y	15	13	1			12

TOTAL GAS PROD: 21,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	1			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	1			N	-0-					-0-
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	1			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	267	1	3269	2	N	-0-			-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	240	1	3213	2	N	-0-			-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	266	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	258	1	3633	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	266	1	3112	2	N	-0-			-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	288	1	3579	2	N	-0-			-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	266	1	4116	2	N	-0-			-0-
08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	267	1	4608	2	N	-0-			-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	258	1	3688	2	N	-0-			-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	267	1	3931	2	N	-0-			-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	258	1	4696	2	N	-0-			-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	267	1	5042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			Y	-0-			8
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-			8
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-			8
04	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2			Y	-0-			8
05	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			Y	-0-			8
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			Y	-0-			8
07	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			Y	-0-			8
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			Y	-0-			8
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2			Y	-0-			8
10	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			Y	-0-			8
11	2790	N	2226	-0-	-564	-0-	2226	2			Y	-0-			8
12	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	2485	2			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 33,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

01	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3399	-0-	-633	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4359	-0-	-136	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4048	-0-	-302	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	3909	-0-	-679	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	4086	-0-	-534	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	635	-0-	-4263	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

01	2077 X	1044	-0-	-1033	-0-	349	1	695	2	N	-0-					-0-
02	5768 X	1036	-0-	-4732	-0-	319	1	717	2	N	-0-					-0-
03	6386 X	6198	-0-	-188	-0-	353	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	342	1	5941	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3049	-0-	-1291	-0-	353	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	6000 X	2077	-0-	-3923	-0-	342	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	6386 X	3973	-0-	-2413	-0-	353	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	6386 X	5711	-0-	-675	-0-	353	1	5358	2	N	-0-					-0-
09	6180 X	3672	-0-	-2508	-0-	342	1	3330	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	336	-0-	-3632	-0-	336	1			N	-0-					-0-
11	5520 X	342	-0-	-5178	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	5704 X	117	-0-	-5587	-0-	117	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4764	2	57	9	Y	52	52	1			21
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5092	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	16
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4946	2	25	9	Y	23	19	1			20
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5082	2	20	9	Y	18	19	1			19
05	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4726	2	26	9	Y	24	24	1			19
06	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4400	2	19	9	Y	17	19	1			17
07	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4048	2	40	9	Y	36	41	1			12
08	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	4156	2	25	9	Y	23	20	1			15
09	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	2			Y	-0-					15
10	4743	X	3925	-0-	-818	-0-	3907	2	18	9	Y	16	19	1			12
11	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	3983	2	23	9	Y	21	17	1			16
12	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	4069	2	23	9	Y	21	21	1			16

TOTAL GAS PROD: 52,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1539	-0-	-337	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	967	-0-	-953	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	573	-0-	-1318	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4252	-0-	-620	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5061	-0-	-333	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8297	2	8	9	N	7	7	8			3
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					3
03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9068	2	87	9	N	79	66	1			16
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-	4	1			12
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					12
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7164	2	29	9	N	26	16	1			22
07	9145	X	8334	-0-	-811	-0-	8321	2	13	9	N	12	22	1			12
08	9145	X	8903	-0-	-242	-0-	8903	2			N	-0-					12
09	8220	X	8008	-0-	-212	-0-	7994	2	14	9	N	13	22	1			3
10	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	8037	2			N	-0-	3	1			-0-
11	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8617	-0-	-280	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2179	-0-	-2037	-0-	878	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2418	-0-	-1390	-0-	812	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	929	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	956	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	910	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	842	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	853	1	3314	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	1821	-0-	-2395	-0-	1084	1	737	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	987	-0-	-3093	-0-	793	1	194	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	857	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	1962	-0-	-2118	-0-	1009	1	953	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3281	-0-	-873	-0-	798	1	2483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	333	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	291	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	245	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	185	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	312	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	342	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	370	1	3814	2	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	139	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3248	-0-	-1102	-0-	371	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	366	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	425	1	4286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6361	-0-	-87	-0-	6361	2			N	-0-					115
02	5824	X	5263	-0-	-561	-0-	5263	2			N	-0-					115
03	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					115
04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					115
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					115
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					115
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					115
08	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11800	2	150	9	N	136	251	1			-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
12	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	111	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	130	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	94	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1861	-0-	-1425	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	163	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	147	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2756	-0-	-754	-0-	147	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	142	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2026	-0-	-1124	-0-	134	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1406	-0-	-1570	-0-	129	1	1277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	584	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	505	1	592	2	N	-0-					-0-
07	899	X	14	-0-	-885	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	995	-0-	-1165	-0-	531	1	464	2	N	-0-					-0-
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	681	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	688	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	764	1	1974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	1045	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3559	-0-	-417	-0-	905	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	1832	-0-	-2570	-0-	1046	1	786	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	863	1	3178	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	944	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3787	-0-	-23	-0-	938	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2733	-0-	-1452	-0-	853	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	925	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3258	-0-	-792	-0-	916	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	834	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	831	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	860	1	2845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2430	-0-	-230	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1985	-0-	-1332	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2482	-0-	-458	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	1724	-0-	-1717	-0-	1724	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	2927	-0-	-629	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
05	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	75	1	2963	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	152	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	111	1	3262	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	230	1	2501	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	49	1	1889	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	32	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	117	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	137	1	3158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-			-0-
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-			-0-
03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-			-0-
04	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-			-0-
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-			-0-
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-			-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-			-0-
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12	1	12094	2	N	-0-			-0-
09	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	7	1	11907	2	N	-0-			-0-
10	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-			-0-
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-
12	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	28	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	5976	-0-	-317	-0-	5976	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	5905	-0-	-295	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	5796	-0-	-114	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	2			Y	-0-			-0-
02	4004	X	3980	-0-	-24	-0-	3980	2			Y	-0-			-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-			-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-			-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-			-0-
06	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			Y	-0-			-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-			-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-			-0-
09	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	2			Y	-0-			-0-
10	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			Y	-0-			-0-
11	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	2			Y	-0-			-0-
12	4681	X	3967	-0-	-714	-0-	3967	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		798	-0-	798	798	798	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		792	-0-	792	1590	792	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		924	-0-	924	2514	924	1			Y	-0-			-0-
09	3477	X	963	-0-	-2514	-0-	918	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1016	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	954	1	1057	2	Y	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02	1960	N	1730	-0-	-230	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
06	2070	N	1584	-0-	-486	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

01	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
03	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
04	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
06	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
08	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
09	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	3807	-0-	-533	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2469	-0-	-1375	-0-	236	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	231	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	275	1	2817	2	N	-0-			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	229	1	4020	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	224	1	3315	2	N	-0-			-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	223	1	3694	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	230	1	3650	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	2642	-0-	-1618	-0-	283	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2619	-0-	-1442	-0-	216	1	2403	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	256	-0-	-3674	-0-	256	1			N	-0-			-0-
12	3875	X	288	-0-	-3587	-0-	288	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	2561	-0-	-259	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	99	1	3995	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	81	1	3883	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	84	1	4194	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	71	1	3962	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3937	-0-	-465	-0-	77	1	3860	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	58	1	3709	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	80	1	4070	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	72	1	4076	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	72	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	78	1	3993	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	77	1	3797	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	82	1	3903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3543	-0-	-627	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3523	-0-	-383	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	124	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	124	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	120	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	124	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	870	-0-	-897	-0-	124	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	1116	N	115	-0-	-1001	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3944	-0-	-334	-0-	3910	2	34	9	Y	31	35	1			11
02	3864	X	3477	-0-	-387	-0-	3460	2	17	9	Y	15	14	1	3	8	9
03	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3633	2	25	9	Y	23	11	1	4	8	17
04	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3473	2	11	9	Y	10	17	1			10
05	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	3658	2	18	9	Y	16	13	1			13
06	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3516	2	7	9	Y	6	13	1			6
07	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	3353	2	31	9	Y	28	24	1			10
08	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3332	2	19	9	Y	17	16	1			11
09	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3216	2			Y	-0-					11
10	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	2826	2	15	9	Y	14	15	1			10
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	3011	2	17	9	Y	15	14	1			11
12	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3045	2	15	9	Y	14	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 40,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2041	-0-	-255	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1538	-0-	-712	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5569	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5320	X	5168	-0-	-152	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5510	-0-	-280	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5329	-0-	-437	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5135	-0-	-385	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3191	-0-	-85	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8376	-0-	-1575	-0-	664	1	7712	2	N	-0-					-0-
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	594	1	7574	2	N	-0-					-0-
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	628	1	8157	2	N	-0-					-0-
04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	579	1	8928	2	N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	514	1	8704	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8619	-0-	-141	-0-	486	1	8133	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8539	-0-	-1288	-0-	547	1	7992	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7503	-0-	-2324	-0-	520	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6912	-0-	-2598	-0-	573	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	5938	-0-	-3269	-0-	591	1	5347	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	4937	-0-	-3673	-0-	561	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	527	1	7503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	134	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	135	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	141	1	5801	2	N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	143	1	5264	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	248	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	251	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5065	-0-	-763	-0-	308	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4804	-0-	-836	-0-	313	1	4491	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	348	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4365	-0-	-915	-0-	238	1	4127	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	213	1	5028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5461	-0-	-1903	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	1	1	7109	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7671	-0-	-249	-0-	160	1	7511	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7321	-0-	-863	-0-	247	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7403	-0-	-517	-0-	231	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4474	-0-	-3462	-0-	96	1	4378	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	3525	-0-	-4411	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5167	-0-	-2513	-0-	66	1	5101	2	N	-0-					-0-
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	183	1	8887	2	N	-0-					-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	173	1	7645	2	N	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	116	1	6851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3492	-0-	-764	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3690	-0-	-991	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3833	-0-	-697	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8209	-0-	-533	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7502	-0-	-170	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8343	-0-	-306	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7656	-0-	-414	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8063	-0-	-276	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7993	-0-	-346	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7553	-0-	-517	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6364	-0-	-1436	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	238	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1889	-0-	-995	-0-	175	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	165	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	218	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	13	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	79	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	76	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	87	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2486	-0-	-676	-0-	73	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	63	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1686	-0-	-1476	-0-	212	1	1474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	170	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4655	-0-	-1449	-0-	198	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	166	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	197	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	201	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	184	1	5359	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	195	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	197	1	5568	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5476	-0-	-164	-0-	189	1	5287	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	193	1	5465	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5580	-0-	-30	-0-	204	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	206	1	5501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5482	-0-	-625	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4568	-0-	-948	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4626	-0-	-1481	-0-	56	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5157	-0-	-633	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	65	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5272	-0-	-38	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5127	-0-	-153	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	164	1	4418	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3629	-0-	-291	-0-	241	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	356	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3137	-0-	-1063	-0-	314	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2819	-0-	-1521	-0-	184	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2381	-0-	-1819	-0-	404	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	416	1	3575	2	N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	277	1	3547	2	N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	223	1	3132	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	269	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	179	1	3616	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	191	1	3760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3514	-0-	-42	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6484	-0-	-1111	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
02	6860	X	5774	-0-	-1086	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
03	7595	X	5832	-0-	-1763	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
04	6750	X	5669	-0-	-1081	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
05	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
06	6270	X	5998	-0-	-272	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
07	6386	X	4420	-0-	-1966	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-			-0-
09	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
10	6200	X	4019	-0-	-2181	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
11	6630	X	3153	-0-	-3477	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
12	6851	X	2237	-0-	-4614	-0-	2237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

01	10168	X	9061	-0-	-1107	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8367	-0-	-677	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9396	-0-	-338	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9160	-0-	-419	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8449	-0-	-641	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8132	-0-	-1261	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8820	-0-	-46	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	880	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	829	1	845	2	N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	982	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	998	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1110	1	452	2	N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			N	-0-					-0-
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1259	1	426	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1167	1	415	2	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1209	1	455	2	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1187	1	653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3552	-0-	-508	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	4008	-0-	-177	-0-	4008	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3799	-0-	-251	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3589	-0-	-221	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3521	-0-	-109	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3145	-0-	-495	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1738	-0-	-1889	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	700	-0-	-2480	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	390	-0-	-3857	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	68	-0-	-4042	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	895	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	948	1	3775	2	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1142	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	610	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	787	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3464	-0-	-1456	-0-	1022	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3344	-0-	-1740	-0-	1059	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	1185	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	1280	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1279	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	878	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3603	-0-	-1481	-0-	1074	1	2529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6693	-0-	-158	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6084	-0-	-160	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6469	-0-	-413	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5757	-0-	-970	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6071	-0-	-532	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6040	-0-	-350	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6230	-0-	-1	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4254	-0-	-114	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4364	-0-	-534	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4157	-0-	-586	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	461	1	1155	2	N	-0-			111
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	429	1	775	2	N	-0-			111
03	1302	N	557	-0-	-745	-0-	499	1	58	2	N	-0-			111
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	468	1	1566	2	N	-0-			111
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	478	1	1312	2	N	-0-			111
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	471	1	758	2	N	-0-			111
07	2108	N	895	-0-	-1213	-0-	492	1	403	2	N	-0-			111
08	1798	N	641	-0-	-1157	-0-	409	1	232	2	N	-0-			111
09	1230	N	840	-0-	-390	-0-	390	1	450	2	N	-0-			111
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	385	1	593	2	N	-0-			111
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	412	1	836	2	N	-0-			111
12	868	N	487	-0-	-381	-0-	487	1			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12964	-0-	-490	-0-	12964	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	11418	-0-	-398	-0-	11418	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	12565	-0-	-331	-0-	12565	2			N	-0-			-0-
04	12540	X	11948	-0-	-592	-0-	11948	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	12443	-0-	-515	-0-	12443	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	12064	-0-	-476	-0-	12064	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	11804	-0-	-844	-0-	11804	2			N	-0-			-0-
08	12555	X	11821	-0-	-734	-0-	11821	2			N	-0-			-0-
09	12060	X	11653	-0-	-407	-0-	11653	2			N	-0-			-0-
10	12462	X	11819	-0-	-643	-0-	11819	2			N	-0-			-0-
11	12060	X	10395	-0-	-1665	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
12	12028	X	11377	-0-	-651	-0-	11377	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	309	1	6837	2	N	-0-			-0-
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	247	1	6054	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7026	-0-	-259	-0-	286	1	6740	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6705	-0-	-345	-0-	314	1	6391	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6970	-0-	-315	-0-	364	1	6606	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	342	1	6398	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	4467	-0-	-2570	-0-	328	1	4139	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	2983	-0-	-4054	-0-	362	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	144	1	740	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
11	6750	X	275	-0-	-6475	-0-	67	1	208	2	N	-0-			-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	535	1	4382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2874	-0-	-290	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2170	-0-	-1400	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5566	-0-	-846	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5131	-0-	-1439	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4182	-0-	-2607	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5010	-0-	-1680	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5940	-0-	-973	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5318	-0-	-1595	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4718	-0-	-1042	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4949	-0-	-1003	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	68	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5629	-0-	-139	-0-	65	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	80	1	6751	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	96	1	6468	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5196	-0-	-1624	-0-	102	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5234	-0-	-1366	-0-	102	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5857	-0-	-963	-0-	92	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	94	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5808	-0-	-762	-0-	95	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	81	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	77	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	96	1	5310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5201	-0-	-1681	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-			-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6555	-0-	-234	-0-	6555	2			N	-0-			-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6210	-0-	-982	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6151	-0-	-1041	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	5829	-0-	-1131	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
10	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	6080	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	415	1	6201	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	395	1	5681	2	N	-0-			-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	370	1	7020	2	N	-0-			-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	277	1	8802	2	N	-0-			-0-
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	429	1	6717	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4954	-0-	-566	-0-	511	1	4443	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5262	-0-	-442	-0-	474	1	4788	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4211	-0-	-1493	-0-	381	1	3830	2	N	-0-			-0-
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	364	1	5219	2	N	-0-			-0-
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	265	1	6530	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4513	-0-	-587	-0-	253	1	4260	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	387	1	4365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5058	-0-	-1270	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5777	-0-	-1633	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5283	-0-	-1258	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5530	-0-	-620	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5656	-0-	-699	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	382	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3177	-0-	-883	-0-	344	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	379	1	3607	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3869	-0-	-481	-0-	363	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	432	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3558	-0-	-702	-0-	399	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	376	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	374	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3222	-0-	-648	-0-	389	1	2833	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	396	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	395	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	398	1	2890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	329	1	2962	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	237	1	2531	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	272	1	2979	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	255	1	2814	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	291	1	2778	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	287	1	2823	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	308	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	309	1	2644	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	285	1	2676	2	N	-0-			-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	N	-0-			-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	282	1	3056	2	N	-0-			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	293	1	3119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	325	1	3806	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	339	1	4016	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	292	1	4200	2	N	-0-			-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	335	1	4869	2	N	-0-			-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	262	1	4587	2	N	-0-			-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	245	1	4491	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	245	1	4719	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	247	1	4623	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4025	-0-	-1165	-0-	241	1	3784	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	254	1	4608	2	N	-0-			-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	243	1	4713	2	N	-0-			-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	250	1	4732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4526	-0-	-2170	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4054	-0-	-326	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	1210	-0-	-3285	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	350	-0-	-4000	-0-	350	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	350	-0-	-4145	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	268	-0-	-3962	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7968	-0-	-433	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7331	-0-	-61	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7795	-0-	-389	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5884	-0-	-1946	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7970	-0-	-462	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7638	-0-	-794	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	185	1	3891	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3808	X	2959	-0-	-849	-0-	247	1	2710	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	321	1	3149	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3158	-0-	-802	-0-	308	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	320	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	334	1	2866	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	307	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	365	1	2949	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	346	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	282	1	2920	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	307	1	2872	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	325	1	3040	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5172	X	3491	-0-	-1681	-0-	93	1	3398	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	74	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	85	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	37	1	3562	2	N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	113	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	172	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	219	1	2810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4288	-0-	-765	-0-	231	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3710	-0-	-1442	-0-	236	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1453	-0-	-4251	-0-	284	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	260	-0-	-5260	-0-	260	1			N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	249	1	4241	2	N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	224	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	187	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	2518	-0-	-2672	-0-	147	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	224	-0-	-5139	-0-	224	1			N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2772	-0-	-560	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	1206	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1888	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1301	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	810	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	728	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1008	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1092	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	964	1	2324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	271	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-		-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	10	-0-		-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-		-720	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	1021	-0-		-2	-0-	1017	1	4	9	N	4	4	8			-0-
02	931	X	931	-0-		-0-	-0-	924	1	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1023	X	926	-0-		-97	-0-	919	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	990	X	922	-0-		-68	-0-	922	1			N	-0-					-0-
05	1023	X	847	-0-		-176	-0-	847	1			N	-0-					-0-
06	990	X	816	-0-		-174	-0-	816	1			N	-0-					-0-
07	1023	X	863	-0-		-160	-0-	863	1			N	-0-					-0-
08	961	X	823	-0-		-138	-0-	823	1			N	-0-					-0-
09	930	X	767	-0-		-163	-0-	767	1			N	-0-					-0-
10	868	X	754	-0-		-114	-0-	754	1			N	-0-					-0-
11	840	X	740	-0-		-100	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-		-0-	-0-	807	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2010	-0-	-482	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2002	-0-	-728	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3771	-0-	-939	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3280	-0-	-1153	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4204	-0-	-86	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3679	-0-	-1109	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4172	-0-	-1129	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4438	-0-	-801	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1206	1	5702	2	N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1105	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1223	1	5913	2	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1184	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1223	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1184	1	5163	2	N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1207	1	4488	2	N	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1223	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1184	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1223	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1184	1	2535	2	N	-0-					-0-
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	1223	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	14017	-0-	-181	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11239	-0-	-1585	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13002	-0-	-1196	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13410	-0-	-180	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	14012	-0-	-31	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
07	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13493	-0-	-67	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13808	-0-	-204	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13047	-0-	-543	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12878	-0-	-1165	-0-	12878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5850	-0-	-226	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6238	-0-	-32	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6505	-0-	-160	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6147	-0-	-363	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5636	-0-	-664	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5827	-0-	-683	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	-0-					21
02	4256	X	4248	-0-	-8	-0-	241	1	4007	2	Y	-0-					21
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	267	1	4868	2	Y	5	24	1			2
							6	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	258	1	4560	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	267	1	4802	2	Y	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	258	1	4497	2	Y	27	11	1			16
							30	9									
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	267	1	4568	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	267	1	4889	2	Y	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	258	1	4700	2	Y	-0-					-0-
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	267	1	4844	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2550	-0-	-2010	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	2677	-0-	-2035	-0-	267	1	2385	2	Y	23	6	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 54,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	248	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4578	-0-	-154	-0-	232	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	246	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	246	1	4920	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	143	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	142	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	237	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	253	1	4775	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4376	-0-	-994	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4785	-0-	-764	-0-	147	1	4638	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4381	-0-	-989	-0-	85	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4478	-0-	-947	-0-	76	1	4402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2513	-0-	-203	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	634	-0-	-2590	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	128	-0-	-2992	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	121	-0-	-3103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1841	-0-	-949	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	166	-0-	-2717	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	37	-0-	-2505	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	507	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	455	1	2525	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	504	1	2689	2	N	-0-			-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	483	1	2478	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	512	1	2076	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	511	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	525	1	1882	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	541	1	2197	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	520	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	461	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	457	1	2778	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3591	-0-	491	491	420	1	3171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	716	1	3086	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3406	-0-	-94	-0-	650	1	2756	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	719	1	2634	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	2960	-0-	-790	-0-	700	1	2260	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	711	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2148	-0-	-1542	-0-	673	1	1475	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2289	-0-	-1493	-0-	698	1	1591	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	682	1	2200	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	1683	-0-	-1287	-0-	663	1	1020	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	1360	-0-	-934	-0-	762	1	598	2	N	-0-			-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	726	1	2620	2	N	-0-			-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	803	1	2299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5276	-0-	-1916	-0-	5273	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	6383	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6945	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	6990	X	5795	-0-	-1195	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			Y	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7071	-0-	-249	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7244	-0-	-320	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6700	-0-	-410	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6999	-0-	-317	-0-	6999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3848	-0-	-44	-0-	3848	2	N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3403	-0-	-767	-0-	3403	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3334	-0-	-975	-0-	3334	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3620	-0-	-689	-0-	3620	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3273	-0-	-897	-0-	3273	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3226	-0-	-1083	-0-	3226	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	3351	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7100 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	388	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	340	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	382	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	570	X	282	-0-	-288	-0-	125	1	157	2	N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	36366	-0-	33266	33266	36366	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	29867	-0-	26767	60033	29867	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	22016	-0-	19016	79049	22016	2			N	-0-					-0-
10	99304	X	20255	-0-	-79049	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
11	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
12	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	3057	-0-	-219	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
12	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3504	-0-	-2510	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
02	5432	X	3088	-0-	-2344	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5636	-0-	-244	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
07	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	5701	-0-	-269	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
10	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	267	1	4733	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	241	1	3175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	267	1	3698	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	258	1	3587	2	Y	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	267	1	3867	2	Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	258	1	4094	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	267	1	3663	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	267	-0-	-3670	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
09	3810	X	258	-0-	-3552	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
10	3937	X	264	-0-	-3673	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2551	-0-	-1259	-0-	258	1	2293	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	259	-0-	-3678	-0-	259	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	50	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	42	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	63	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	36	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	70	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	54	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1567	-0-	-713	-0-	76	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	89	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	137	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	126	1	1482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	265	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	359	1	852	2	N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	412	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	384	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	308	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	422	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4424	2	N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	338	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	319	1	4741	2	N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	326	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	303	1	3085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	26	1	7916	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6081	-0-	-751	-0-	29	1	6052	2	N	-0-			-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	86	1	7556	2	N	-0-			-0-
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-			-0-
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	3	1	8226	2	N	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	18	1	7771	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7543	-0-	-21	-0-	26	1	7517	2	N	-0-			-0-
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	11	1	7355	2	N	-0-			-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	78	1	7602	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6973	-0-	-347	-0-	23	1	6950	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6453	-0-	-1111	-0-	56	1	6397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7311	-0-	-1090	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
02	7336	X	6223	-0-	-1113	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	6336	-0-	-1662	-0-	6336	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6845	-0-	-471	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	4229	-0-	-2653	-0-	67	1	4162	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	4999	-0-	-1852	-0-	267	1	4732	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6348	-0-	-612	-0-	258	1	6090	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7036	-0-	-156	-0-	267	1	6769	2	N	-0-			-0-
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	258	1	6863	2	N	-0-			-0-
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	267	1	7036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	96	1	4430	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	91	1	4992	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4595	-0-	-1388	-0-	110	1	4485	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4221	-0-	-1539	-0-	2	1	4219	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4438	-0-	-1204	-0-	2	1	4436	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	3652	-0-	-1808	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	3704	-0-	-1938	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3275	-0-	-1015	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	3218	-0-	-1215	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	12	1	3543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1123	-0-	-1481	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-					-0-
07	3080	N	2896	-0-	-184	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2424	-0-	-546	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3206	-0-	-1227	-0-	1198	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3508	-0-	-104	-0-	1105	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	1220	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	1179	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1220	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	415	1	3521	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	387	1	3440	2	N	-0-					-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	500	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	528	1	3947	2	N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	530	1	3817	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3515	-0-	-745	-0-	470	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	593	1	3826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5021	-0-	-319	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5059	-0-	-221	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5240	-0-	-92	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4990	-0-	-342	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4552	-0-	-124	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5176	-0-	-1	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4383	-0-	-897	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4283	-0-	-577	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2696	-0-	-356	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	4130	-0-	-294	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	4526	-0-	-94	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	4640	2			N	-0-			-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			-0-
07	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	4094	-0-	-436	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4200	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	262	1	3509	2	Y	-0-			-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	241	1	3262	2	Y	-0-			-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	267	1	3614	2	Y	-0-			-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	258	1	3407	2	Y	-0-			-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	265	1	3683	2	Y	-0-			-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	258	1	3414	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	267	1	3732	2	Y	-0-			-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	267	1	3218	2	Y	-0-			-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	258	1	3546	2	Y	-0-			-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	267	1	3594	2	Y	-0-			-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	258	1	3205	2	Y	-0-			-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	267	1	3138	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	4856	-0-	-128	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4700	-0-	-632	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	100	1	4695	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	170	1	4867	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	156	1	4835	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	102	1	4618	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	3049	-0-	-1973	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4829	-0-	-151	-0-	62	1	4767	2	N	-0-			-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	107	1	5187	2	N	-0-			-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	118	1	5226	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	79	1	4657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	266	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5033	-0-	-539	-0-	235	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	267	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5185	-0-	-785	-0-	258	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3937	-0-	-2232	-0-	264	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3789	-0-	-2181	-0-	255	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4105	-0-	-1661	-0-	267	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4042	-0-	-1724	-0-	263	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3884	-0-	-1306	-0-	258	1	3626	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	267	1	3816	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	258	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	267	1	3525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	666	1	1747	2	Y	8	8	8			29
							9	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	670	1	1723	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	2232	N	1468	-0-	-764	-0-	626	1	840	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
04	2160	N	1651	-0-	-509	-0-	711	1	940	2	Y	-0-					29
05	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	654	1	1044	2	Y	-0-					29
06	1410	N	618	-0-	-792	-0-	618	1			Y	-0-					29
07	1705	N	503	-0-	-1202	-0-	503	1			Y	-0-	11	1			18
08	1705	N	783	-0-	-922	-0-	783	1			Y	-0-	4	1			14
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	826	1	1551	2	Y	-0-					14
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	765	1	1540	2	Y	-0-					14
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	845	1	793	2	Y	-0-					14
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	938	1	1625	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4397	-0-	-951	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4543	-0-	-587	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4602	-0-	-528	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3770	-0-	-1376	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	371	-0-	-1249	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	285	-0-	-1389	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4190	-0-	1190	1190	4190	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1950	-0-	-1150	40	1950	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1342	-0-	-40	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1929	-0-	-551	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2020	-0-	-460	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1917	-0-	-483	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2692	-0-	-1368	-0-	71	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	919	-0-	-3576	-0-	215	1	704	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	65	-0-	-4555	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	4774	X	2264	-0-	-2510	-0-	243	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	158	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	147	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	115	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	302	-0-	-4198	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	63	-0-	-4587	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	4247	X	46	-0-	-4201	-0-	46	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1658	-0-	-2806	-0-	480	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1070	-0-	-2962	-0-	397	1	673	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2611	-0-	-1853	-0-	442	1	2169	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3748	-0-	-572	-0-	406	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	417	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	414	-0-	-2106	-0-	414	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	332	-0-	-3543	-0-	332	1			N	-0-					-0-
08	3875	X	401	-0-	-3474	-0-	401	1			N	-0-					-0-
09	3750	X	414	-0-	-3336	-0-	414	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	370	-0-	-2637	-0-	370	1			N	-0-					-0-
11	420	X	203	-0-	-217	-0-	203	1			N	-0-					-0-
12	434	X	45	-0-	-389	-0-	45	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	2568	2	N	2	2	8			-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	241	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	265	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2462	-0-	-298	-0-	257	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	264	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	258	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	267	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	267	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	258	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2275	-0-	-267	-0-	266	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2078	-0-	-292	-0-	258	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	267	1	1817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	288	1	6612	2	N	-0-			-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	388	1	6079	2	N	-0-			-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	375	1	4843	2	N	-0-			-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	388	1	4564	2	N	-0-			-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	375	1	3960	2	N	-0-			-0-
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	388	1	4305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	362	1	705	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	330	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	2	N	-0-			-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	297	1	1160	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	269	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	317	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	292	1	909	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	308	1	1051	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	346	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	292	-0-	-917	-0-	206	1	86	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3	1	3473	2	N	-0-			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3402	-0-	-438	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3144	-0-	-666	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3108	-0-	-432	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	248	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5413	-0-	-411	-0-	214	1	5199	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	214	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5848	-0-	-452	-0-	259	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5034	-0-	-1476	-0-	231	1	4803	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4472	-0-	-1408	-0-	275	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	241	1	6220	2	N	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	188	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	197	1	5946	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	148	1	6021	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5860	-0-	-380	-0-	73	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	115	1	5580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5574	-0-	-471	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5235	-0-	-615	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4848	-0-	-1197	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5270	-0-	-580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5186	-0-	-454	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5205	-0-	-623	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	616	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-	520	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	641	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	764	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	820	1	4016	2	N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	799	1	3805	2	N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	771	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	768	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	684	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	713	1	4307	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	670	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3753	-0-	-1114	-0-	746	1	3007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	357	1	5864	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4641	-0-	-903	-0-	256	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	N	-0-					-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	337	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	332	1	5632	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4882	-0-	-1148	-0-	316	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	383	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	3295	-0-	-2936	-0-	204	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	198	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	2889	-0-	-1759	-0-	174	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	155	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	1505	-0-	-3475	-0-	105	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1134	-0-	-2834	-0-	235	1	899	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	234	-0-	-3096	-0-	234	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	1105	-0-	-2088	-0-	214	1	891	2	N	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	217	1	3339	2	N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	312	1	2108	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	215	-0-	-932	-0-	215	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	764	-0-	-2686	-0-	136	1	628	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	239	-0-	-3326	-0-	102	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	627	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	442	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	589	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	648	1	4985	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	674	1	4682	2	N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	838	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	772	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	720	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	630	1	4373	2	N	-0-					-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	688	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	760	1	3752	2	N	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	812	1	4256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	172	1	2505	2	Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	155	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	160	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	170	1	3092	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	130	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3010	N	2932	-0-	-78	-0-	157	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	98	1	3149	2	Y	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	94	1	2974	2	Y	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	95	1	3207	2	Y	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	86	1	3101	2	Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	93	1	3271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	431	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	299	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	262	1	7735	2	N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	207	1	8114	2	N	-0-					-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	226	1	7346	2	N	-0-					-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	228	1	7985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3817	-0-	-355	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4095	-0-	-375	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3962	-0-	-268	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4038	-0-	-333	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3180	-0-	80	404	3180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	679	3075	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	3329	-0-	-679	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	546	1	6919	2	Y	-0-					-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	557	1	1715	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2831	-0-	2831	2831	539	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2311	-0-	2311	5142	557	1	1754	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		341	-0-	341	5483	216	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	6661	X	1178	-0-	-5483	-0-	521	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1900	-0-	-2099	-0-	121	1	1779	2	Y	-0-					101
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	115	1	3286	2	Y	-0-					101
03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	119	1	3534	2	Y	-0-					101
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	103	1	7269	2	Y	46	97	1			50
							51	9									
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	93	1	7665	2	Y	-0-					50
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	108	1	7328	2	Y	-0-					50
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	108	1	7313	2	Y	15					65
							17	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	122	1	7309	2	Y	46	91	1			20
							51	9									
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	123	1	6617	2	Y	-0-					20
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	129	1	6505	2	Y	-0-					20
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	233	1	7072	2	Y	-0-					20
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 74,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	545	1	5611	2	Y	-0-					28
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	486	1	5606	2	Y	-0-					28
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	546	1	5279	2	Y	-0-					28
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	466	1	5234	2	Y	-0-					28
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	471	1	4297	2	Y	-0-					28
06	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	473	1	4653	2	Y	-0-					28
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	499	1	5469	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	255	1	5455	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	218	1	5147	2	Y	-0-					28
10	5456	X	3544	-0-	-1912	-0-	271	1	3273	2	Y	-0-					28
11	5280	X	1278	-0-	-4002	-0-	242	1	1036	2	Y	-0-					28
12	5456	X	197	-0-	-5259	-0-	197	1			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 55,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	200	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	152	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	175	1	1994	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	181	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	183	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	228	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	172	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	220	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	240	1	1765	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	240	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	194	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	189	1	1912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	100	-0-	-1468	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	219	-0-	-1486	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	105	-0-	-1755	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	69	-0-	-1491	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	209	-0-	-39	-0-	206	1	3	9	N	3	3	8			-0-
02	252	X	187	-0-	-65	-0-	181	1	6	9	N	5	5	8			-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4345	-0-	-1507	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4927	-0-	-1831	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6330	-0-	-210	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6297	-0-	-244	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6195	-0-	-135	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5435	-0-	-805	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4615	-0-	-1833	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	434	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2694	-0-	-498	-0-	383	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	382	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	344	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	363	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	352	1	3093	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	356	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	392	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2477	-0-	-943	-0-	395	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2293	-0-	-1241	-0-	401	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1918	-0-	-1502	-0-	431	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	524	1	1647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9533	-0-	-573	-0-	174	1	9359	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	119	1	8177	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9384	-0-	-257	-0-	131	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8897	-0-	-433	-0-	127	1	8770	2	N	-0-					-0-
05	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	142	1	9572	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9084	-0-	-156	-0-	134	1	8950	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	118	1	9430	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	97	1	9560	2	N	-0-					-0-
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	125	1	9816	2	N	-0-					-0-
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	85	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	43	1	8977	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9082	-0-	-1179	-0-	16	1	9066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1368	-0-	-1544	-0-	497	1	871	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1758	-0-	-1559	-0-	692	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1485	-0-	-1725	-0-	587	1	898	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1612	-0-	-1705	-0-	689	1	923	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	629	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	631	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1747	-0-	-20	-0-	594	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1022	-0-	-568	-0-	509	1	513	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1316	-0-	-513	-0-	399	1	917	2	N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	460	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	453	1	2346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3117	-0-	-1750	-0-	1567	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3096	-0-	-1300	-0-	1544	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1648	1	3762	2	N	-0-			-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1587	1	3433	2	N	-0-			-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1605	1	3338	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	1553	1	3105	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	1623	1	3080	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3391	-0-	-1476	-0-	848	1	2543	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	2357	-0-	-2353	-0-	590	1	1767	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	954	1	3340	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	2849	-0-	-1801	-0-	867	1	1982	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3780	-0-	-932	-0-	812	1	2968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4879	-0-	-217	-0-	4879	2			N	-0-			-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	5225	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	5010	-0-	-539	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4204	-0-	-1166	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4333	-0-	-1154	-0-	4333	2			N	-0-			-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	805	1	3120	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	556	1	3025	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3459	-0-	-664	-0-	878	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	578	1	3048	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	761	1	2800	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3500	-0-	-340	-0-	566	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	226	1	3458	2	N	-0-			-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	42	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	207	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3323	-0-	-366	-0-	232	1	3091	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	273	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3264	-0-	-518	-0-	246	1	3018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	296	1	1	2	N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	353	1	4692	2	N	-0-					-0-
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	342	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	353	1	6825	2	N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	342	1	5887	2	N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	353	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	N	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	342	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	352	1	4146	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	333	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	346	1	4313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	701	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	675	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	874	1	4944	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	953	1	4604	2	N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1021	1	4872	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	982	1	4585	2	N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	846	1	3900	2	N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	757	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	876	1	3350	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	1140	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1023	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1044	1	3526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4647	-0-	-34	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4679	-0-	-2	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7755	-0-	-1979	-0-	648	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8821	-0-	-223	-0-	581	1	8240	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9737	-0-	-276	-0-	698	1	9039	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9374	-0-	-316	-0-	676	1	8698	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9133	-0-	-632	-0-	735	1	8398	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8407	-0-	-1043	-0-	672	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9302	-0-	-463	-0-	592	1	8710	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	658	1	8330	2	N	-0-					-0-
09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	696	1	8739	2	N	-0-					-0-
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	715	1	9060	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8131	-0-	-869	-0-	711	1	7420	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8597	-0-	-1168	-0-	657	1	7940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	218	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2501	-0-	-1615	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1314	-0-	-3243	-0-	330	1	984	2	N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	375	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	386	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	43	1	6169	2	N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	209	1	4758	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	275	1	4588	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3264	-0-	-1866	-0-	357	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4186	-0-	-1115	-0-	203	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	222	1	4597	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	855	-0-	-4105	-0-	310	1	545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	807	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	595	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	822	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2162	-0-	-658	-0-	787	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	839	-0-	-2075	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	2640	X	814	-0-	-1826	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1841	-0-	-887	-0-	839	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	835	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	745	-0-	-1415	-0-	745	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	846	-0-	-983	-0-	839	1	7	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	964	-0-	-1406	-0-	812	1	152	2	N	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	839	1	1688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1916	-0-	-688	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1634	-0-	-634	-0-	89	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	95	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	138	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	130	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1837	-0-	-1493	-0-	134	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	374	-0-	-2943	-0-	100	1	274	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	635	-0-	-2365	-0-	146	1	489	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	627	-0-	-1884	-0-	136	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	124	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1669	-0-	-347	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	120	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1059	-0-	-1018	-0-	124	1	935	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	20	-0-	-2181	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	2070	N	480	-0-	-1590	-0-	60	1	420	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	212	-0-	-842	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	120	1	931	2	N	-0-					-0-
12	496	N	317	-0-	-179	-0-	124	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	182	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	186	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	212	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2136	-0-	-684	-0-	194	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	205	1	2440	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	147	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	191	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	162	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	148	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-	181	1	2651	2	N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	199	1	2626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3100	-0-	-0-	73	559	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2525	N	2452	-0-	-73	-0-	497	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	897	-0-	-1521	-0-	537	1	360	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	548	-0-	-1792	-0-	499	1	49	2	N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	528	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	496	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	554	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	601	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	559	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	603	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	562	1	814	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	533	1	1662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	239	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	290	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	318	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	310	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	310	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	293	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	280	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	255	1	3578	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	264	1	3611	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3535	-0-	-365	-0-	260	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3346	-0-	-684	-0-	270	1	3076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	231	1	6856	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	261	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	296	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	428	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	206	1	6364	2	N	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	124	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	115	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	222	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	298	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	211	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	159	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	117	1	7320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4	8	-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	121	2	12	9	Y	11	2	1	4	8	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	3	8	3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	2	1			3
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					3
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	480	N	230	-0-	-250	-0-	226	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	651	N	294	-0-	-357	-0-	293	2	1	9	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6879	-0-	-111	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7075	-0-	-148	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7006	-0-	-217	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6611	-0-	-379	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6664	-0-	-528	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6912	-0-	-156	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	347	1	3978	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3808	X	2454	-0-	-1354	-0-	364	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	420	1	2771	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	375	1	2665	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	338	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3508	-0-	-572	-0-	403	1	3105	2	Y	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	389	1	3357	2	Y	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	387	1	3195	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1757	-0-	-1753	-0-	316	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2515	-0-	-1236	-0-	391	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	360	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	359	1	3726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	712	1	7266	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	629	1	5754	2	N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	719	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	708	1	5811	2	N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	815	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4941	-0-	-519	-0-	803	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5614	-0-	-28	-0-	876	1	4738	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	780	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5414	-0-	-46	-0-	703	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	753	1	5017	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5293	-0-	-137	-0-	709	1	4584	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	718	1	3683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	344	1	4623	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4703	-0-	-29	-0-	244	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	308	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	296	1	5023	2	N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	300	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4807	-0-	-563	-0-	265	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	291	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4834	-0-	-715	-0-	279	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4809	-0-	-501	-0-	362	1	4447	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	282	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	293	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	280	1	4740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	149	1	6381	2	N	-0-			-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	142	1	4507	2	N	-0-			-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	347	1	4986	2	N	-0-			-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	37	1	8608	2	N	-0-			-0-
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	2	1	9022	2	N	-0-			-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
07	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-			-0-
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-			-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	2	1	8071	2	N	-0-			-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2	1	7549	2	N	-0-			-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	92	1	6094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	643	1	2125	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3750	-0-	950	950	581	1	3169	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2342	-0-	-758	192	576	1	1766	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3432	-0-	432	624	599	1	2833	2	N	-0-			-0-
05	3471	X	2847	-0-	-624	-0-	556	1	2291	2	N	-0-			-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	523	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	533	1	1981	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	571	1	1962	2	N	-0-			-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	597	1	2868	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	573	1	1496	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	1206	-0-	-1314	-0-	541	1	665	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	1613	-0-	-991	-0-	559	1	1054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10266	-0-	-460	-0-	10266	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	9339	-0-	-237	-0-	9339	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			N	-0-			-0-
04	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	9469	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	9973	-0-	-381	-0-	9973	2			N	-0-			-0-
06	10020	X	9495	-0-	-525	-0-	9495	2			N	-0-			-0-
07	10354	X	10322	-0-	-32	-0-	10322	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	10186	-0-	-75	-0-	10186	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	9214	-0-	-446	-0-	9214	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9719	2			N	-0-			-0-
11	9990	X	9757	-0-	-233	-0-	9757	2			N	-0-			-0-
12	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9719	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5546	-0-		-561	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
02	5236	X	5020	-0-		-216	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
03	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
04	6145	X	6145	-0-		-0-	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
05	6399	X	6399	-0-		-0-	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
06	6046	X	6046	-0-		-0-	-0-	6046	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	6189	-0-		-166	-0-	6189	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	5963	-0-		-423	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	5688	-0-		-492	-0-	40	1	5648	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	4878	-0-		-1508	-0-	75	1	4803	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4566	-0-		-1494	-0-	59	1	4507	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	3947	-0-		-2253	-0-	56	1	3891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1202	-0-		-534	-0-	1202	1			N	-0-			-0-
02	1568	X	1042	-0-		-526	-0-	1042	1			N	-0-			-0-
03	1209	N	1176	-0-		-33	-0-	1176	1			N	-0-			-0-
04	1170	N	1037	-0-		-133	-0-	1037	1			N	-0-			-0-
05	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	1208	1			N	-0-			-0-
06	1140	N	1083	-0-		-57	-0-	1083	1			N	-0-			-0-
07	1085	N	910	-0-		-175	-0-	910	1			N	-0-			-0-
08	1209	N	886	-0-		-323	-0-	886	1			N	-0-			-0-
09	1080	N	908	-0-		-172	-0-	908	1			N	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-		-0-	-0-	922	1			N	-0-			-0-
11	870	N	869	-0-		-1	-0-	869	1			N	-0-			-0-
12	930	N	629	-0-		-301	-0-	629	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1467	-0-		-2222	-0-	841	1	626	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2372	-0-		-960	-0-	760	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	852	1	4010	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2267	-0-		-883	-0-	797	1	1470	2	N	-0-			-0-
05	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	800	1	3286	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	1651	-0-		-3059	-0-	769	1	882	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	2444	-0-		-2423	-0-	772	1	1672	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4418	-0-		-449	-0-	817	1	3601	2	N	-0-			-0-
09	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	788	1	3641	2	N	-0-			-0-
10	5217	X	5217	-0-		-0-	-0-	774	1	4443	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6750	-0-		-0-	-0-	687	1	6063	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	2095	-0-		-2493	-0-	715	1	1380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4755	-0-	-229	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4651	-0-	-509	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	1226	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2356	-0-	-1844	-0-	1132	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	1245	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2214	-0-	-1386	-0-	1159	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	884	-0-	-2836	-0-	884	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	1412	-0-	-2188	-0-	800	1	612	2	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1214	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1184	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1038	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1148	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1275	-0-	-2265	-0-	859	1	416	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1163	-0-	-2991	-0-	1163	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	545	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	584	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	559	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	413	1	2668	2	N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	380	1	2561	2	N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	365	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	452	1	2853	2	N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	452	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	494	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	510	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	514	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	477	1	2258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	106	-0-	-3087	-0-	106	1			N	-0-			-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	679	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	786	1	3945	2	N	-0-			-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	761	1	3912	2	N	-0-			-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	3789	-0-	-1047	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	3826	-0-	-1010	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4364	-0-	-564	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-			-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	4511	-0-	-945	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	1112	-0-	-4168	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	1192	-0-	-4264	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	1987	-0-	-3376	-0-	1987	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
02	2464	N	2028	-0-	-436	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
03	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
04	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
11	2760	N	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
12	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	2686	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	89	1	2678	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	97	1	3160	2	N	-0-			-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	129	1	3146	2	N	-0-			-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	N	-0-			-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	N	-0-			-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	-0-			-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	115	1	2363	2	N	-0-			-0-
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2205	2	N	-0-			-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	2	N	-0-			-0-
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
02	3220	X	3078	-0-	-142	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	153	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3248	-0-	-868	-0-	289	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	122	1	4193	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	52	1	4828	2	N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	132	1	4671	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	150	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4030	-0-	-1023	-0-	169	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	130	1	4282	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4152	-0-	-738	-0-	124	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4090	-0-	-715	-0-	132	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	125	1	3941	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	122	1	4118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6096	-0-	-428	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6593	-0-	-127	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6738	-0-	-20	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6432	-0-	-168	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6747	-0-	-73	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5857	-0-	-743	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6170	-0-	-370	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
02	3640	X	3622	-0-	-18	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	3867	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	3868	-0-	-534	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7391	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	6722	-0-	-82	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	7364	-0-	-169	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	7027	-0-	-233	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	7205	-0-	-235	-0-	7205	2			N	-0-			-0-
06	7200	X	6632	-0-	-568	-0-	6632	2			N	-0-			-0-
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6918	-0-	-102	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	6995	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	7083	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1441	1	5042	2	N	-0-			-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1313	1	3575	2	N	-0-			-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1371	1	3648	2	N	-0-			-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	1250	1	7118	2	N	-0-			-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1421	1	3782	2	N	-0-			-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	1408	1	4089	2	N	-0-			-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1512	1	3389	2	N	-0-			-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1569	1	4033	2	N	-0-			-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1443	1	4661	2	N	-0-			-0-
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1516	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1398	1	3896	2	N	-0-			-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1461	1	3757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
03	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	1828	-0-	-782	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2901	-0-	-447	-0-	382	1	2519	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	345	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	371	1	2796	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2161	-0-	-659	-0-	386	1	1775	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	423	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	1680	-0-	-1380	-0-	414	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	451	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	406	1	2228	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	395	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	449	1	2402	2	N	-0-			-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	496	1	2115	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	508	1	1971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	204	1	4934	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4064	-0-	-332	-0-	200	1	3864	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	297	1	4308	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	246	1	3813	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4109	-0-	-758	-0-	256	1	3853	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3810	-0-	-900	-0-	269	1	3541	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	311	1	3583	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	310	1	4159	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	286	1	3727	2	N	-0-			-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	298	1	4108	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	281	1	3923	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	292	1	3880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4429	-0-	-247	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4389	-0-	-411	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4269	-0-	-111	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3749	-0-	-631	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	454 1	4041 2	N	-0-			-0-
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	285 1	3531 2	N	-0-			-0-
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	312 1	3743 2	N	-0-			-0-
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	582 1	4559 2	N	-0-			-0-
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	448 1	3989 2	N	-0-			-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	401 1	4028 2	N	-0-			-0-
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	407 1	4783 2	N	-0-			-0-
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	441 1	4818 2	N	-0-			-0-
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	466 1	3509 2	N	-0-			-0-
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	498 1	3544 2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3787	-0-	-113	-0-	469 1	3318 2	N	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	480 1	3668 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	1135	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2197	-0-	-1667	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3272	-0-	-1750	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	1951	-0-	-2909	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2480	-0-	-2542	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1637	-0-	-2323	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1782	-0-	-1504	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2031	-0-	-1255	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1844	-0-	-556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9277	-0-	-550	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9155	-0-	-115	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8700	-0-	-750	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	9060	-0-	-90	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9255	-0-	-107	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8538	-0-	-312	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2356	-0-	-2387	-0-	506	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	522	1	4575	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	525	1	5045	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	484	1	6068	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4542	-0-	-201	-0-	427	1	4115	2	Y	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	557	1	4677	2	Y	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	614	1	5130	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	496	1	4174	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3186	-0-	-1404	-0-	574	1	2612	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	2192	-0-	-2551	-0-	583	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	502	1	5318	2	Y	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	497	1	5490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2538	-0-	-318	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2138	-0-	-683	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1977	-0-	-753	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3960	-0-	-1124	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3836	-0-	-1279	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3945	-0-	-1005	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3942	-0-	-1173	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2879	-0-	-1213	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1686	-0-	-918	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2446	-0-	-74	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3745	-0-	-231	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2855	-0-	-1361	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2975	-0-	-1241	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4465	-0-	-588	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3915	-0-	-649	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4985	-0-	-409	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1500	-0-	-348	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7279	-0-	-223	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	24	1	6474	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5144	-0-	-2056	-0-	64	1	5080	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6728	-0-	-805	-0-	47	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7013	-0-	-277	-0-	39	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	63	1	6592	2	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	48	1	7111	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	40	1	6395	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6484	-0-	-770	-0-	40	1	6444	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	39	1	6727	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	60	1	6624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3480	-0-	-216	-0-	3479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3441	-0-	-403	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3489	-0-	-355	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

01	3875	X	2818	-0-	-1057	-0-	169	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3202	-0-	-298	-0-	155	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3659	2	N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	143	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	126	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	169	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	120	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	86	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2371	-0-	-1411	-0-	148	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2733	-0-	-927	-0-	169	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	1174	-0-	-2360	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	893	1	2778	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3083	-0-	-137	-0-	775	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2774	-0-	-791	-0-	422	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	242	1	3496	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	294	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	316	1	3939	2	N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	318	1	4280	2	N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	332	1	4377	2	N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	316	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	422	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	697	1	2898	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2857	-0-	-1235	-0-	589	1	2268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4838	-0-	-90	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4677	-0-	-513	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4743	-0-	-620	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4790	-0-	-310	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5972	-0-	-188	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5897	-0-	-1123	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6031	-0-	-1223	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5610	-0-	-1050	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5407	-0-	-203	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6594	-0-		-102	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5883	-0-		-137	-0-	5883	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6519	-0-		-270	-0-	6519	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	6220	-0-		-350	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6146	-0-		-643	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	5818	-0-		-572	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	6030	-0-		-480	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	5994	-0-		-516	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5805	-0-		-405	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5992	-0-		-146	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	5770	-0-		-80	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	5948	-0-		-97	-0-	5948	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4064	-0-		-214	-0-	559	1	3505	2	Y	-0-			25
02	3864	X	3248	-0-		-616	-0-	489	1	2759	2	Y	-0-			25
03	4278	X	3877	-0-		-401	-0-	555	1	3322	2	Y	-0-			25
04	3930	X	3286	-0-		-644	-0-	509	1	2777	2	Y	-0-			25
05	4061	X	3233	-0-		-828	-0-	546	1	2687	2	Y	-0-			25
06	3930	X	3285	-0-		-645	-0-	547	1	2738	2	Y	-0-			25
07	3875	X	3759	-0-		-116	-0-	564	1	3195	2	Y	-0-			25
08	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-	557	1	3729	2	Y	-0-			25
09	3300	X	3162	-0-		-138	-0-	526	1	2636	2	Y	-0-			25
10	3751	X	3505	-0-		-246	-0-	562	1	2943	2	Y	-0-			25
11	4140	X	3839	-0-		-301	-0-	568	1	3271	2	Y	-0-			25
12	4278	X	3967	-0-		-311	-0-	589	1	3378	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 43,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9624	X	9624	-0-		-0-	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
02	8549	X	8549	-0-		-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
03	9346	X	9346	-0-		-0-	-0-	9346	2			N	-0-			-0-
04	9044	X	9044	-0-		-0-	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
05	9357	X	9357	-0-		-0-	-0-	9357	2			N	-0-			-0-
06	7420	X	7420	-0-		-0-	-0-	7420	2			N	-0-			-0-
07	8648	X	8648	-0-		-0-	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
08	9000	X	9000	-0-		-0-	-0-	9000	2			N	-0-			-0-
09	8470	X	8470	-0-		-0-	-0-	8470	2			N	-0-			-0-
10	8850	X	8850	-0-		-0-	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
11	8424	X	8424	-0-		-0-	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
12	8614	X	8614	-0-		-0-	-0-	8614	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2951	-0-	-269	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	936	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	834	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	703	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	463	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	551	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	465	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	433	1	4692	2	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	338	1	3575	2	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	293	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	396	1	4400	2	N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	382	1	4224	2	N	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	347	1	4495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	293	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	224	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	204	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	219	1	5347	2	N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	254	1	4654	2	N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	258	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	251	1	4929	2	N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	236	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	236	1	5393	2	N	-0-					-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	225	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	214	1	4763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8466	-0-	-90	-0-	232	1	8234	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	6617	-0-	-1111	-0-	206	1	6411	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	6794	-0-	-1762	-0-	227	1	6567	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	6944	-0-	-1336	-0-	231	1	6713	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	7249	-0-	-1307	-0-	239	1	7010	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7353	-0-	-837	-0-	229	1	7124	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	7015	-0-	-301	-0-	231	1	6784	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6288	-0-	-966	-0-	228	1	6060	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6045	-0-	-1305	-0-	224	1	5821	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	5619	-0-	-1976	-0-	264	1	5355	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6502	-0-	-848	-0-	203	1	6299	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6936	-0-	-70	-0-	189	1	6747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	265	1	2271	2	N	-0-			-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	252	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	352	1	2045	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	323	1	2170	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	279	1	2497	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	219	1	2487	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	217	1	2433	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	320	1	2221	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	352	1	2157	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	356	1	2379	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	321	1	2185	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	306	1	2005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	292	1	4498	2	N	-0-			-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	263	1	4572	2	N	-0-			-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	271	1	6050	2	N	-0-			-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	238	1	5002	2	N	-0-			-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	269	1	5523	2	N	-0-			-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	294	1	2298	2	N	-0-			-0-
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	361	1	5071	2	N	-0-			-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	378	1	4927	2	N	-0-			-0-
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	378	1	4041	2	N	-0-			-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	360	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	349	1	4440	2	N	-0-			-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	349	1	4400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8412	-0-		-516	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7321	-0-		-659	-0-	7321	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7795	-0-		-513	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7676	-0-		-454	-0-	7676	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	8036	-0-		-365	-0-	1	1	8035	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7349	-0-		-781	-0-	17	1	7332	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7656	-0-		-435	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	7469	-0-		-560	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7569	-0-		-201	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	6943	-0-		-1086	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
11	7634	X	7634	-0-		-0-	-0-	7634	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7319	-0-		-493	-0-	7319	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1297	-0-		-1090	-0-	264	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	2493	X	2493	-0-		-0-	-0-	270	1	2223	2	N	-0-			-0-
03	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	215	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-	348	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	371	1	2678	2	N	-0-			-0-
06	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	244	1	3268	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2139	-0-		-806	-0-	310	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2186	-0-		-852	-0-	334	1	1852	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	385	-0-		-2645	-0-	385	1			N	-0-			-0-
10	3131	X	514	-0-		-2617	-0-	514	1			N	-0-			-0-
11	3030	X	1042	-0-		-1988	-0-	395	1	647	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	794	-0-		-1407	-0-	417	1	377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5209	-0-	-1022	-0-	446	1	4763	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4645	-0-	-451	-0-	255	1	4390	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	258	1	4797	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4733	-0-	-727	-0-	300	1	4433	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	347	1	4445	2	N	-0-			-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	403	1	4663	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4394	-0-	-752	-0-	460	1	3934	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4112	-0-	-941	-0-	545	1	3567	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4840	-0-	-230	-0-	505	1	4335	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	565	1	4220	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4518	-0-	-552	-0-	1069	1	3449	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	604	1	4069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	301	1	3861	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3707	-0-	-297	-0-	330	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	413	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	406	1	3644	2	N	-0-			-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	353	1	4101	2	N	-0-			-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	197	1	4524	2	N	-0-			-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	165	1	4244	2	N	-0-			-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	649	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	677	1	5225	2	N	-0-			-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	658	1	5539	2	N	-0-			-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	103	1	4824	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	4949	-0-	-1158	-0-	619	1	4330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	8876	-0-	-424	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
04	9000	X	8657	-0-	-343	-0-	8657	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8692	-0-	-248	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8660	-0-	-299	-0-	8660	2			N	-0-			-0-
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			-0-
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-			-0-
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5706	-0-	-804	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5586	-0-	-444	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5268	-0-	-808	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8976	-0-	-355	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8051	-0-	-377	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9003	-0-	-328	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8616	-0-	-294	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8029	-0-	-1023	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8663	-0-	-327	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8398	-0-	-212	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8394	-0-	-255	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7461	-0-	-1119	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8735	-0-	-131	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	3570	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	4863	-0-	-121	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
03	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	4076	-0-	-1054	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	4223	-0-	-637	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	4623	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5	1	6102	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4436	-0-	-156	-0-	67	1	4369	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	81	1	4591	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	4624	-0-	-1196	-0-	66	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	3527	-0-	-2487	-0-	78	1	3449	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5045	-0-	-775	-0-	82	1	4963	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	14	1	5132	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	88	1	3505	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	72	1	4579	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	65	1	4802	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	3223	-0-	-1817	-0-	62	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	59	1	3887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
02	3640	X	3343	-0-	-297	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
07	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
08	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2950	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	178	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	199	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3483	-0-	383	383	177	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2729	-0-	-271	112	321	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	279	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	245	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	369	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	298	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1893	-0-	-327	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	389	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1315	-0-	-905	-0-	353	1	962	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1664	-0-	-630	-0-	363	1	1301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4380	-0-	-1138	-0-	117	1	4263	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3928	-0-	-188	-0-	109	1	3819	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	101	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	114	1	5279	2	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	91	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	86	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3867	-0-	-1713	-0-	93	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4298	-0-	-1282	-0-	201	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3415	-0-	-1985	-0-	252	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3355	-0-	-2132	-0-	170	1	3185	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	1753	-0-	-3257	-0-	180	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	1006	-0-	-3303	-0-	179	1	827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5682	-0-	-282	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5889	-0-	-261	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5850	-0-	-30	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4923	-0-	-897	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4824	-0-	-1221	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	877	-0-	-4300	-0-	877	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	2253	-0-	-2423	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	1704	-0-	-3473	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4370	-0-	-640	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	1629	-0-	-2781	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	8007	-0-	-309	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
03	8928	X	8482	-0-	-446	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	8127	-0-	-483	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	8552	-0-	-345	-0-	8552	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	8347	-0-	-263	-0-	8347	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	7795	-0-	-1071	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	6674	-0-	-1882	-0-	6674	2			N	-0-			-0-
09	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	8273	-0-	-345	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	8050	-0-	-290	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
12	8835	X	8500	-0-	-335	-0-	8500	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	10	-0-	-5694	-0-	7	1	3	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	7	-0-	-4417	-0-	7	1			N	-0-			-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	604	1	971	2	N	-0-			-0-
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	779	1	4997	2	N	-0-			-0-
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	771	1	6900	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	694	1	5786	2	N	-0-			-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	631	1	6047	2	N	-0-			-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	693	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	555	1	6325	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	494	1	5298	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	8	-0-	-6112	-0-	8	1			N	-0-			-0-
12	6324	X	61	-0-	-6263	-0-	61	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3415	-0-	-1205	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4215	-0-	-807	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4337	-0-	-1088	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	155	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	152	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2318	-0-	-441	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2532	-0-	-78	-0-	135	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	139	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	139	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	157	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	130	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1819	-0-	-611	-0-	91	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1355	-0-	-970	-0-	96	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	93	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	97	1	2427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	355	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1034	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1208	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1177	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1220	1	6301	2	N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1184	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	1223	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1223	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1184	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1223	1	1701	2	N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1184	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1223	1	2699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	198	1	4670	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3321	-0-	-1187	-0-	168	1	3153	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	221	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	3838	-0-	-872	-0-	207	1	3631	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4029	-0-	-838	-0-	214	1	3815	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	203	1	4142	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	196	1	3842	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	218	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	2491	-0-	-1859	-0-	251	1	2240	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	2447	-0-	-2048	-0-	258	1	2189	2	N	-0-			-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	249	1	4132	2	N	-0-			-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	256	1	4023	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	486	-0-	-1467	-0-	486	1			N	-0-			-0-
02	1764	X	1444	-0-	-320	-0-	481	1	963	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1360	-0-	-500	-0-	619	1	741	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	524	1	727	2	N	-0-			-0-
05	1612	X	1018	-0-	-594	-0-	579	1	439	2	N	-0-			-0-
06	1560	X	1040	-0-	-520	-0-	555	1	485	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	810	-0-	-802	-0-	578	1	232	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	1108	-0-	-256	-0-	547	1	561	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	907	-0-	-353	-0-	525	1	382	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	459	-0-	-626	-0-	459	1			N	-0-			-0-
11	1080	X	155	-0-	-925	-0-	155	1			N	-0-			-0-
12	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
02	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
06	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	3231	-0-	-969	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3333	-0-	-1017	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	3554	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10601	-0-	-280	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9133	-0-	-779	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9613	-0-	-1578	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9293	-0-	-1537	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9525	-0-	-1666	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9013	-0-	-1247	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8982	-0-	-1124	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8828	-0-	-689	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8263	-0-	-737	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8323	-0-	-729	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	2774	-0-	-3829	-0-	455	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	2723	-0-	-2737	-0-	420	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3336	-0-	-2492	-0-	509	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3209	-0-	-2071	-0-	523	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	426	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	333	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	400	1	4680	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4061	-0-	-1364	-0-	416	1	3645	2	N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	383	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5306	-0-	-119	-0-	537	1	4769	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4801	-0-	-359	-0-	647	1	4154	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3312	-0-	-2113	-0-	600	1	2712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

01	10881	X	8283	-0-	-2598	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9071	-0-	-757	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7941	-0-	-2169	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9705	-0-	-742	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8421	-0-	-1299	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8241	-0-	-1803	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8990	-0-	-400	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8505	-0-	-1198	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7050	-0-	-2010	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5618	-0-	-3744	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1988	-0-	-1012	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3163	-0-	-533	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3149	-0-	-451	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	9	1			-0-
02	1316	N	568	-0-	-748	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	678	-0-	-732	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1821	-0-	-1359	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1239	-0-	-1768	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1034	-0-	-1906	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3056	-0-	-724	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3509	-0-	-75	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5805	-0-	-1077	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5777	-0-	-883	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4767	-0-	-2115	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	2039	-0-	-4533	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	113	-0-	-5827	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	324	-0-	-5659	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5027	-0-	-763	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	914	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	857	1	984	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	937	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1496	-0-	-784	-0-	870	1	626	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	846	-0-	-1200	-0-	846	1			N	-0-					-0-
06	2040	N	773	-0-	-1267	-0-	773	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	273	-0-	-1277	-0-	273	1			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	1			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3774	-0-	-90	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2450	-0-	-406	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3097	-0-	-403	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7989	-0-	-1342	-0-	627	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7246	-0-	-1014	-0-	592	1	6654	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7849	-0-	-1296	-0-	639	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6440	-0-	-1630	-0-	665	1	5775	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6659	-0-	-1370	-0-	663	1	5996	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6672	-0-	-1098	-0-	684	1	5988	2	N	-0-					-0-
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	727	1	8755	2	N	-0-					-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	661	1	8389	2	N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	665	1	8944	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9342	-0-	-144	-0-	677	1	8665	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8096	-0-	-1084	-0-	508	1	7588	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9248	-0-	-672	-0-	503	1	8745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2706	-0-	-684	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	2164	-0-	-1246	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	3567	-0-	-549	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2		N	-0-			-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
05	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
06	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
08	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	5278	-0-	-332	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
10	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	5548	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	5490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12861	-0-		-97	-0-	676	1	12185	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	10951	-0-		-725	-0-	599	1	10352	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11833	-0-		-1218	-0-	629	1	11204	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	10821	-0-		-1809	-0-	582	1	10239	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	12052	-0-		-999	-0-	608	1	11444	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11943	-0-		-507	-0-	639	1	11304	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11904	-0-		-217	-0-	674	1	11230	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11442	-0-		-617	-0-	616	1	10826	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11904	-0-		-36	-0-	648	1	11256	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	12233	-0-		-105	-0-	707	1	11526	2	N	-0-			-0-
11	12025	X	12025	-0-		-0-	-0-	669	1	11356	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	11925	-0-		-382	-0-	635	1	11290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9803	X	9803	-0-		-0-	-0-	515	1	9288	2	N	-0-			-0-
02	8763	X	8763	-0-		-0-	-0-	479	1	8284	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	9366	-0-		-461	-0-	498	1	8868	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8680	-0-		-830	-0-	467	1	8213	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9143	-0-		-684	-0-	461	1	8682	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	8722	-0-		-758	-0-	467	1	8255	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	8837	-0-		-866	-0-	500	1	8337	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8776	-0-		-586	-0-	472	1	8304	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	8642	-0-		-208	-0-	470	1	8172	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8739	-0-		-406	-0-	505	1	8234	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8703	-0-		-27	-0-	484	1	8219	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8751	-0-		-177	-0-	466	1	8285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3613	-0-		-448	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	3062	-0-		-886	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	3798	-0-		-573	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	3928	-0-		-302	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3924	-0-		-230	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3688	-0-		-2	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3621	-0-		-440	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3658	-0-		-403	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3494	-0-		-436	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
10	3937	X	3790	-0-		-147	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3564	-0-		-126	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
12	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	3712	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7915	-0-	-1416	-0-	285	1	7630	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	6928	-0-	-1640	-0-	55	1	6873	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8022	-0-	-1464	-0-	2	1	8020	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	6670	-0-	-2510	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	5392	-0-	-3815	-0-	296	1	5096	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	240	1	6874	2	N	-0-			-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	152	1	7889	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	169	1	7260	2	N	-0-			-0-
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	226	1	7344	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7875	-0-	-154	-0-	248	1	7627	2	N	-0-			-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	236	1	7595	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7971	-0-	-58	-0-	250	1	7721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	372	1	1589	2	Y	-0-			1
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	381	1	2616	2	Y	-0-			1
03	2821	X	375	-0-	-2446	-0-	375	1			Y	-0-			1
04	2730	X	486	-0-	-2244	-0-	486	1			Y	-0-			1
05	2821	X	877	-0-	-1944	-0-	877	1			Y	-0-			1
06	2730	X	1118	-0-	-1612	-0-	1118	1			Y	-0-			1
07	2821	X	1177	-0-	-1644	-0-	1177	1			Y	-0-			1
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			Y	-0-			1
09	1110	X	593	-0-	-517	-0-	593	1			Y	-0-			1
10	1178	X	533	-0-	-645	-0-	533	1			Y	-0-			1
11	3000	N	3098	-0-	98	98	503	1	2595	2	Y	-0-			1
12	2626	N	2528	-0-	-98	-0-	585	1	1943	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4252	-0-	-739	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	3841	-0-	-611	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	865	1	3101	2	N	-0-			-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	848	1	1949	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	977	-0-	-2681	-0-	977	1			N	-0-			-0-
04	3840	X	955	-0-	-2885	-0-	951	1	4	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	974	-0-	-2994	-0-	974	1			N	-0-			-0-
06	3840	X	910	-0-	-2930	-0-	910	1			N	-0-			-0-
07	3100	X	716	-0-	-2384	-0-	716	1			N	-0-			-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	710	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	707	1	3457	2	N	-0-			-0-
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	776	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1827	-0-	-1233	-0-	713	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	572	1	3844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	857	1	850	2	N	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-			-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-			-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-			-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	1			N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-			-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-			-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	990	1	1771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4260	-0-	-1258	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	4383	-0-	-741	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5330	-0-	-374	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	4993	-0-	-107	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13107	-0-	-688	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11858	-0-	-378	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13221	-0-	-264	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12661	-0-	-329	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13162	-0-	-137	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12259	-0-	-521	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12330	-0-	-876	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12135	-0-	-1071	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11755	-0-	-995	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11391	-0-	-1784	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10654	-0-	-1616	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11659	-0-	-679	-0-	11659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	598	1	10783	2	N	-0-					-0-
02	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	602	1	10419	2	N	-0-					-0-
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	647	1	11521	2	N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	596	1	10483	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10265	-0-	-1453	-0-	518	1	9747	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10574	-0-	-766	-0-	566	1	10008	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10932	-0-	-786	-0-	619	1	10313	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10253	-0-	-1465	-0-	552	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	628	1	10910	2	N	-0-					-0-
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	655	1	10681	2	N	-0-					-0-
11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	708	1	12020	2	N	-0-					-0-
12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	664	1	11804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1912	-0-	-132	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1443	-0-	-665	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	336	N	6	-0-	-330	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	499	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	411	-0-	-1139	-0-	411	1			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	1			N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	573	1	72	2	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	536	1	500	2	N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	1			N	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	1			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	451	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7373	-0-	-129	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7155	-0-	-105	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7293	-0-	-209	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6827	-0-	-493	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6754	-0-	-810	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6689	-0-	-875	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6291	-0-	-879	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6618	-0-	-667	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6579	-0-	-261	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3595	-0-	-605	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3814	-0-	-236	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3452	-0-	-1198	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6524	-0-	-792	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5547	-0-	-1533	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5269	-0-	-2047	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5646	-0-	-924	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6147	-0-	-209	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6773	-0-	-16	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6504	-0-	-126	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6413	-0-	-407	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6142	-0-	-275	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	350	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2792	-0-	-288	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	371	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	398	1	3043	2	N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	424	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	409	1	3213	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	398	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	408	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	402	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	416	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	413	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	398	1	2428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10709	-0-	-110	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9441	-0-	-303	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10785	-0-	-34	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10261	-0-	-89	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10432	-0-	-387	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10398	-0-	-72	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10461	-0-	-327	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9961	-0-	-299	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10642	-0-	-115	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4883	-0-	-913	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5123	-0-	-1015	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4747	-0-	-1267	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2457	-0-	-399	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2155	-0-	-1007	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	1537	-0-	-1191	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
08	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
09	2190	X	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
11	2190	X	1215	-0-	-975	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
12	1984	X	1108	-0-	-876	-0-	1108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3443	-0-	-169	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	7	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2010	-0-	-1803	-0-	19	1	1991	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	13	1	3064	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1648	-0-	-1952	-0-	25	1	1623	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	1843	-0-	-1536	-0-	19	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	1171	-0-	-2099	-0-	28	1	1143	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	571	-0-	-2498	-0-	153	1	418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	219	1	611	2	N	-0-			-0-
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	211	1	1852	2	N	-0-			-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	228	1	3136	2	N	-0-			-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	265	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	245	1	2642	2	N	-0-			-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	122	1	3537	2	N	-0-			-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	230	1	3339	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	276	1	2870	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	2320	-0-	-1340	-0-	172	1	2148	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	976	-0-	-2806	-0-	90	1	886	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	475	-0-	-3185	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3676	-0-	576	576	334	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4445	-0-	1645	2221	293	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4540	-0-	1440	3661	330	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	9855	X	6194	-0-	-3661	-0-	275	1	5919	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	313	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	411	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	309	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	269	1	4461	2	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	343	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	448	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	485	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	405	1	4902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5650	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	410	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4885	-0-	-1160	-0-	523	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4541	-0-	-1399	-0-	493	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4663	-0-	-1475	-0-	496	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4245	-0-	-1695	-0-	483	1	3762	2	N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	431	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	459	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4242	-0-	-288	-0-	475	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	583	1	3764	2	N	-0-					-0-
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	510	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4545	-0-	-570	-0-	536	1	4009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3108	-0-	-705	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1840	-0-	-1610	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2500	-0-	-1034	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	4983	-0-	-1047	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-			-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	3420	-0-	-2280	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	5267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	232	1	3186	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2496	-0-	-808	-0-	163	1	2333	2	N	-0-			-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	135	1	3424	2	N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	246	1	2957	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	160	1	3114	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3332	-0-	-357	-0-	175	1	3157	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	225	1	2403	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	55	1	3508	2	N	-0-			-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2223	-0-	-521	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
06	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
07	2449	X	1815	-0-	-634	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
09	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	202	1	3050	2	Y	-0-					28
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	191	1	2774	2	Y	-0-					28
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	212	1	3566	2	Y	-0-					28
04	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	199	1	3341	2	Y	-0-					28
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	208	1	3542	2	Y	-0-					28
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	214	1	3103	2	Y	-0-					28
07	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	266	1	3409	2	Y	-0-	11	1			17
08	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	223	1	3526	2	Y	-0-	4	1			13
09	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	210	1	3198	2	Y	-0-					13
10	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	188	1	2793	2	Y	-0-					13
11	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	191	1	2928	2	Y	-0-					13
12	3751	X	2296	-0-	-1455	-0-	235	1	2061	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	186	1	4880	2	Y	-0-					55
02	4900	X	4058	-0-	-842	-0-	174	1	3884	2	Y	-0-					55
03	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	198	1	5142	2	Y	6	6	8			55
							7	9									
04	5250	X	4899	-0-	-351	-0-	183	1	4716	2	Y	-0-					55
05	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	201	1	4976	2	Y	-0-					55
06	5160	X	5050	-0-	-110	-0-	263	1	4787	2	Y	-0-					55
07	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	325	1	4721	2	Y	-0-	33	1			22
08	5332	X	4530	-0-	-802	-0-	348	1	4181	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
09	5040	X	4061	-0-	-979	-0-	400	1	3661	2	Y	-0-					10
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	Y	-0-					10
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	251	1	4925	2	Y	-0-					10
12	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	295	1	4728	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 58,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	208	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	164	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	170	1	4807	2	N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	142	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	134	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	131	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	160	1	4135	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4030	-0-	-961	-0-	150	1	3880	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	140	1	3992	2	N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	127	1	5197	2	N	-0-					-0-
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	160	1	5449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	373	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4376	-0-	-496	-0-	369	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	222	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	211	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	305	1	4998	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	272	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3887	-0-	-1600	-0-	286	1	3601	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4003	-0-	-1484	-0-	259	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4855	-0-	-365	-0-	212	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	254	1	5012	2	N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	286	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3503	-0-	-1519	-0-	271	1	3232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4412	-0-	-1695	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4973	-0-	-515	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5677	-0-	-23	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5740	-0-	-26	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5565	-0-	-225	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6133	-0-	-656	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5789	-0-	-343	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5503	-0-	-914	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3743	-0-	-2643	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4964	-0-	-466	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4538	-0-	-980	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3734	-0-	634	634	3734	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2825	-0-	-175	459	2825	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3086	-0-	-14	445	3086	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	2630	-0-	-445	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1374	-0-	-1354	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2379	-0-	-85	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6930	-0-	-42	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7332	-0-	-438	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6917	-0-	-1112	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7667	-0-	-114	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7552	-0-	-229	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6676	-0-	-644	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6896	-0-	-514	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2167	-0-	-633	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	1197	1	1844	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4284	X	2798	-0-	-1486	-0-	1105	1	1687	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	4464	X	2603	-0-	-1861	-0-	1223	1	1373	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4320	X	2935	-0-	-1385	-0-	1184	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1168	1	4870	2	Y	-0-					-0-
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	812	1	4760	2	Y	-0-					-0-
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	839	1	5653	2	Y	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	839	1	4841	2	Y	-0-					-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	812	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	839	1	4450	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	812	1	3577	2	Y	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	839	1	4148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1832	-0-	-1408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1282	-0-	-1725	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4983	-0-	-757	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5176	-0-	-1086	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5533	-0-	-497	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4858	-0-	-872	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4623	-0-	-1267	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2669	-0-	-243	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3273	-0-	-1315	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3676	-0-	-764	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6609	-0-	-861	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6840	-0-	-693	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6562	-0-	-351	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2014	-0-	-1766	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2066	-0-	-184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1895	-0-	-355	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8436	-0-	-678	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7268	-0-	-964	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7882	-0-	-488	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7432	-0-	-728	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7494	-0-	-721	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7024	-0-	-866	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6419	-0-	-1141	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6624	-0-	-1188	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	353	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	23	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	1276	-0-	-3250	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3535	-0-	-665	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	393	1	3471	2	N	-0-	13	1			-0-
02	3752	X	3261	-0-	-491	-0-	667	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	569	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	452	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	535	1	4132	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	499	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3192	-0-	-962	-0-	483	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	434	1	3030	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3147	-0-	-873	-0-	366	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	399	1	3140	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3781	-0-	-89	-0-	492	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	531	1	4113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3417	-0-	-783	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3068	-0-	-502	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	206	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4348	-0-	-48	-0-	207	1	4141	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4093	-0-	-774	-0-	167	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	11	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3449	-0-	-1261	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2802	-0-	-1158	-0-	87	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3415	-0-	-485	-0-	2	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	5	1	3898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	5	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	106	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	108	164	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	2751	N	2643	-0-	-108	-0-	40	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2	1	2860	2	N	-0-					-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	36	1	2200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3398	-0-	-158	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	303	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	268	1	4215	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	377	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3123	-0-	-1107	-0-	430	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	385	1	4500	2	N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	301	1	4192	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	266	1	3863	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3066	-0-	-1305	-0-	191	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	225	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	303	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	262	1	3367	2	N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	272	1	3968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	456	-0-	-257	-0-	456	1			N	-0-					-0-
02	1708	X	413	-0-	-1295	-0-	413	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	315	-0-	-1576	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	387	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	328	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	354	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	338	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1125	-0-	-1603	-0-	376	1	749	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	348	-0-	-5502	-0-	348	1			N	-0-					-0-
10	6045	X	410	-0-	-5635	-0-	410	1			N	-0-					-0-
11	5850	X	466	-0-	-5384	-0-	466	1			N	-0-					-0-
12	2418	X	535	-0-	-1883	-0-	535	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	764	1	82	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	836	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	723	1	2003	2	N	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	655	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1539	-0-	-1592	-0-	693	1	846	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	714	-0-	-2316	-0-	714	1			N	-0-					-0-
12	3131	X	719	-0-	-2412	-0-	630	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3713	-0-	-217	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3404	-0-	-406	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2902	-0-	-942	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	1859	-0-	-1837	-0-	228	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	246	1	3340	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2963	-0-	-1057	-0-	342	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2801	-0-	-1353	-0-	353	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	342	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	353	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	353	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2997	-0-	-423	-0-	342	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	353	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	342	1	2731	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	353	1	2468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2856	-0-	-196	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	912	1	2834	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	2924	-0-	-856	-0-	820	1	2104	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	886	1	2810	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3376	-0-	-674	-0-	798	1	2578	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	667	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	559	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	615	1	2636	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	631	1	2834	2	N	-0-			-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	659	1	3415	2	N	-0-			-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	671	1	3347	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	651	1	2512	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	649	1	3169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	214	1	5762	2	N	-0-			-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1165	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	123	1	5818	2	N	-0-			-0-
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	11	1	5750	2	N	-0-			-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	17	1	5634	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	147	1	4704	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	1624	1	3692	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	932	1	4154	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	641	1	4022	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	1077	1	3633	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4639	-0-	-671	-0-	22	1	4617	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	3864	-0-	-1623	-0-	223	1	3641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6226	-0-	-5	-0-	6226	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5411	-0-	-619	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	5481	-0-	-750	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	5054	-0-	-976	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	4920	-0-	-480	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	4428	-0-	-852	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	3935	-0-	-1521	-0-	3935	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	4361	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	2967	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	4357	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	4412	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	4528	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	4637	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	4162	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	4811	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	4230	1	4180	2	N	-0-					-0-
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	4678	1	4912	2	N	-0-					-0-
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	5112	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4477	-0-	-199	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4974	-0-	-17	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	4821	2	34	9	Y	31	6	1			25
11	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2			Y	-0-	25	1			-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7034	-0-	-220	-0-	555	1	6479	2	N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	458	1	6485	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	464	1	7538	2	N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	422	1	7186	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	7018	-0-	-2	-0-	376	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4983	-0-	-2271	-0-	565	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-	523	1	4440	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5582	-0-	-1438	-0-	537	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	591	1	6774	2	N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	582	1	6622	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3606	-0-	-2160	-0-	646	1	2960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5258	-0-	-314	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5552	-0-	-178	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5709	-0-	-119	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5772	-0-	-56	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8070	-0-	-641	-0-	256	1	7814	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7493	-0-	-375	-0-	267	1	7226	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8123	-0-	-464	-0-	317	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	411	1	8383	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8259	-0-	-49	-0-	441	1	7818	2	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	417	1	8404	2	N	-0-					-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	391	1	8584	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7689	-0-	-1270	-0-	411	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7297	-0-	-1373	-0-	350	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8814	-0-	-145	-0-	336	1	8478	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8275	-0-	-395	-0-	353	1	7922	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8228	-0-	-731	-0-	410	1	7818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	649	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	627	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	759	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4450	-0-	-1460	-0-	733	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	801	1	5503	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5481	-0-	-429	-0-	798	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	658	1	5224	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5116	-0-	-991	-0-	667	1	4449	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	584	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5017	-0-	-1090	-0-	626	1	4391	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5542	-0-	-158	-0-	602	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4017	-0-	-1873	-0-	577	1	3440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	885	1	3343	2	N	-0-			-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	783	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	867	1	3169	2	N	-0-			-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	825	1	2092	2	N	-0-			-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	819	1	2706	2	N	-0-			-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	817	1	4075	2	N	-0-			-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	983	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1058	1	975	2	N	-0-			-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-			-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	972	1	2621	2	N	-0-			-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	981	1	2540	2	N	-0-			-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	990	1	2638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	5045	-0-	-359	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	5071	-0-	-659	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	5461	-0-	-212	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4982	-0-	-508	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	4626	-0-	-830	-0-	4626	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	N	-0-			-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	58	1	3791	2	N	-0-			-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	199	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
05	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	14	1	3322	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	126	1	3145	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	137	1	2755	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	155	1	3163	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	156	1	2220	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	180	1	2669	2	N	-0-			-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	195	1	3244	2	N	-0-			-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	218	1	3215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5255	-0-	-3341	-0-	26	1	5229	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	3370	-0-	-6147	-0-	175	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	5180	-0-	-4030	-0-	125	1	5055	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8105	-0-	-544	-0-	131	1	7974	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6490	-0-	-680	-0-	134	1	6356	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4827	-0-	-1001	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5370	-0-	-2721	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5520	-0-	-2310	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	3170	-0-	-3310	-0-	1174	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3177	-0-	-2527	-0-	1210	1	1967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3641	-0-	-1443	-0-	454	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	380	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	456	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	372	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	426	1	3282	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	394	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	341	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	313	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	369	1	3018	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3306	-0-	-941	-0-	306	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4059	-0-	-51	-0-	377	1	3682	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	399	1	3664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3582	-0-	-534	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3117	-0-	-933	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2683	-0-	-1409	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4159	-0-	-615	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			-0-
03	3007	X	546	-0-	-2461	-0-	18	1	528	2	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	3017	-0-	-1483	-0-	115	1	2902	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	1177	-0-	-3473	-0-	165	1	1012	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	2329	-0-	-2171	-0-	228	1	2101	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	2057	-0-	-2438	-0-	238	1	1819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2773	-0-	-139	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2226	-0-	-471	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
02	2380	N	1917	-0-	-463	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
09	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6458	-0-	-1385	-0-	191	1	6267	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6461	-0-	-175	-0-	252	1	6209	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	257	1	6362	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	253	1	6550	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	265	1	6727	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6812	-0-	-118	-0-	239	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	296	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6942	-0-	-95	-0-	324	1	6618	2	N	-0-			-0-
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	242	1	6630	2	N	-0-			-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	248	1	7911	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	291	1	6290	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	348	1	6642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	728	1	4925	2	N	-0-			-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	649	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	672	1	4895	2	N	-0-			-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	526	1	3619	2	N	-0-			-0-
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	499	1	6099	2	N	-0-			-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	573	1	3294	2	N	-0-			-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	523	1	2558	2	N	-0-			-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	539	1	3509	2	N	-0-			-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	568	1	624	2	N	-0-			-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	640	1	4265	2	N	-0-			-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	699	1	3656	2	N	-0-			-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	669	1	4177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1134	-0-	-2493	-0-	1134	1			N	-0-			-0-
02	3276	X	880	-0-	-2396	-0-	880	1			N	-0-			-0-
03	3627	X	878	-0-	-2749	-0-	878	1			N	-0-			-0-
04	2070	X	1517	-0-	-553	-0-	1033	1	484	2	N	-0-			-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	981	1	824	2	N	-0-			-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	960	1	2727	2	N	-0-			-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	949	1	1543	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	925	1	3911	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	1014	-0-	-2496	-0-	1014	1			N	-0-			-0-
10	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	1072	1	2344	2	N	-0-			-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1026	1	3953	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	864	-0-	-2763	-0-	864	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	898	-0-	-2109	-0-	898	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	905	-0-	-2091	-0-	905	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	775	-0-	-2542	-0-	775	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	420	-0-	-2790	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	1			N	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	870	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	771	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	836	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	974	-0-	-2026	-0-	974	1			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	834	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1273	-0-	-1727	-0-	860	1	413	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	733	-0-	-1375	-0-	733	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1223	1	6218	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	4786	-0-	-2802	-0-	1105	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5729	-0-	-2672	-0-	1223	1	4506	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	5867	-0-	-2263	-0-	1184	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	5296	-0-	-2702	-0-	1223	1	4073	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	3921	-0-	-3279	-0-	1184	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5054	-0-	-1022	-0-	1223	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1223	1	6431	2	N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1184	1	4815	2	N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1223	1	4325	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	4400	-0-	-3010	-0-	1184	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	2926	-0-	-4731	-0-	1223	1	1703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4954	-0-	1854	1854	692	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	8838	-0-	6038	7892	387	1	8451	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7392	-0-	4292	12184	490	1	6902	2	N	-0-			-0-
04	20712	X	8528	-0-	-12184	-0-	368	1	8160	2	N	-0-			-0-
05	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	312	1	8141	2	N	-0-			-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	614	1	5347	2	N	-0-			-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	363	1	7724	2	N	-0-			-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	48	1	10859	2	N	-0-			-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-			-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	352	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	478	1	6131	2	N	-0-			-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	316	1	3069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

01	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	325	1	2313	2	N	-0-			-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	199	1	3269	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	448	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	763	1	3340	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	320	1	2955	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	309	1	3411	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	251	1	3245	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	181	1	3336	2	N	-0-			-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	8	1	4137	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3134	-0-	-710	-0-	228	1	2906	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	94	1	3115	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	217	1	3304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	9060	-0-	-23	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8088	-0-	-88	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8890	-0-	-100	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8518	-0-	-242	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8731	-0-	-321	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8284	-0-	-536	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	40	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3027	-0-	-361	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3178	-0-	-573	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2992	-0-	-548	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8181	-0-	-387	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8856	-0-	-258	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8263	-0-	-1217	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8412	-0-	-1384	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8037	-0-	-1443	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8461	-0-	-591	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8581	-0-	-285	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	4914	-0-	-4014	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5314	-0-	-514	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4689	-0-	-575	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4746	-0-	-1082	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4748	-0-	-382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	847	-0-	-4423	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	20	-0-	-5250	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	4740	X	3208	-0-	-1532	-0-	277	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	40	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	29	1	4927	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2218	-0-	-1099	-0-	126	1	2092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3008	-0-	-1640	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3022	-0-	-2124	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2250	-0-	-2430	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	1512	-0-	-2580	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	994	-0-	-2876	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	29	-0-	-1490	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6371	-0-	-1038	-0-	2	1	6369	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6299	-0-	-393	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6615	-0-	-701	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6143	-0-	-667	-0-	1	1	6142	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6887	-0-	-88	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	6454	-0-	-296	-0-	2	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6127	-0-	-848	-0-	6127	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	5449	-0-	-1433	-0-	3	1	5446	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5271	-0-	-1389	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	5490	-0-	-1392	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	6299	-0-	-151	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	1	1	6512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2203	-0-	-2509	-0-	94	1	2109	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	132	1	3805	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	151	1	4305	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	163	1	3762	2	N	-0-			-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	159	1	4601	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	158	1	4003	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	161	1	3456	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4102	-0-	-672	-0-	155	1	3947	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3529	-0-	-1091	-0-	130	1	3399	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	196	1	4190	2	N	-0-			-0-
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	216	1	4871	2	N	-0-			-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	236	1	4061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	6560	-0-	-216	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6782	-0-	-598	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	6252	-0-	-1374	-0-	6252	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	7116	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	7018	-0-	-236	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6341	-0-	-559	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6808	-0-	-322	-0-	6808	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3	1	3019	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	3	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	101	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5529	-0-	-1198	-0-	164	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5183	-0-	-893	-0-	149	1	5034	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	217	1	6049	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5949	-0-	-171	-0-	156	1	5793	2	N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	155	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	150	1	5832	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5782	-0-	-480	-0-	196	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	148	1	6029	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5602	-0-	-488	-0-	149	1	5453	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	158	1	5721	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	129	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	139	1	6058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	187	1	2859	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	157	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	152	1	3430	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	161	1	3176	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2918	-0-	-926	-0-	144	1	2774	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2771	-0-	-889	-0-	183	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	208	1	2875	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	194	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	197	1	2635	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	354	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2511	-0-	-579	-0-	375	1	2136	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	402	1	1779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5374	-0-	-3182	-0-	232	1	5142	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	5389	-0-	-1639	-0-	223	1	5166	2	N	-0-			-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	219	1	6071	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	228	1	5167	2	N	-0-			-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	224	1	5941	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	220	1	5728	2	N	-0-			-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	228	1	6191	2	N	-0-			-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	219	1	6129	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5747	-0-	-223	-0-	191	1	5556	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5816	-0-	-601	-0-	187	1	5629	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	6134	-0-	-76	-0-	161	1	5973	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5465	-0-	-952	-0-	175	1	5290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	234	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5520	-0-	-24	-0-	195	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	221	1	4932	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	259	1	4359	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	257	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4054	-0-	-1856	-0-	246	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3901	-0-	-2206	-0-	255	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	1795	-0-	-3351	-0-	299	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3334	-0-	-1286	-0-	229	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	186	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	130	1	5132	2	N	-0-					-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	231	1	5257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	264	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5233	-0-	-199	-0-	214	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4701	-0-	-1313	-0-	267	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5052	-0-	-768	-0-	252	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	257	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	254	1	5607	2	N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	247	1	5958	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	235	1	5646	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	231	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	216	1	6090	2	N	-0-					-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	149	1	6002	2	N	-0-					-0-
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	150	1	6316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	324	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2495	-0-	-165	-0-	323	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	197	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	163	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	158	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1992	-0-	-1068	-0-	173	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	274	1	2421	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2386	-0-	-776	-0-	198	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	312	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	297	1	2557	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	467	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	369	1	2193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
02	7336	X	5431	-0-	-1905	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-			-0-
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	7408	-0-	-2	-0-	7408	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7301	-0-	-914	-0-	7301	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7162	-0-	-1053	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	7351	-0-	-59	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6070	-0-	-1308	-0-	127	1	5943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	267	1	3631	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3495	-0-	-565	-0-	241	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	267	1	3616	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	258	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3768	-0-	-510	-0-	267	1	3501	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	189	1	3251	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	19	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	146	1	5455	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4448	-0-	-396	-0-	130	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5274	-0-	-678	-0-	142	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4801	-0-	-959	-0-	147	1	4654	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	4947	-0-	-1005	-0-	170	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	138	1	5690	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	3957	-0-	-1313	-0-	140	1	3817	2	N	-0-			-0-
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	157	1	5241	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4377	-0-	-1443	-0-	166	1	4211	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5028	-0-	-986	-0-	145	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	3243	-0-	-2577	-0-	139	1	3104	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4647	-0-	-747	-0-	132	1	4515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4513	-0-	-912	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	4276	-0-	-932	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4375	-0-	-635	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	4114	-0-	-1063	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3681	-0-	-729	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	3362	-0-	-1195	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	3655	-0-	-725	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
10	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	2191	-0-	-2819	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4960	-0-	-217	-0-	4960	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5764	-0-	-343	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5241	-0-	-247	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	3374	-0-	-2702	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-			-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	5247	-0-	-2410	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6371	-0-	-1039	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	5948	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	131	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	69	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	2	N	-0-			-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	222	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	229	1	2687	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	261	1	2741	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	246	1	2138	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1450	-0-	-1460	-0-	268	1	1182	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	257	-0-	-2750	-0-	257	1			N	-0-			-0-
11	2310	N	162	-0-	-2148	-0-	162	1			N	-0-			-0-
12	1488	N	43	-0-	-1445	-0-	43	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	97	1	2144	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	80	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	86	1	2662	2	N	-0-			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	87	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	87	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	92	1	3061	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	86	1	2468	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2873	-0-	-577	-0-	69	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1673	-0-	-1892	-0-	147	1	1526	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	162	1	1907	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1511	-0-	-1651	-0-	175	1	1336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9090	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	8221	-0-	-683	-0-	8221	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9174	-0-	-684	-0-	9174	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8807	-0-	-733	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8896	-0-	-373	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8380	-0-	-500	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8591	-0-	-585	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	8708	-0-	-468	-0-	8708	2			N	-0-			-0-
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	7957	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2			N	-0-			7
02	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	2			N	-0-			7
03	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-			7
04	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-			7
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-			7
06	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-			7
07	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	3875	2			N	-0-			7
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-			7
09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-			7
10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-			7
11	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	2			N	-0-			7
12	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	3751	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 46,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2902	-0-	-262	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2330	-0-	-894	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

01	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1571	-0-	-977	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1855	-0-	-408	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4137	-0-	-668	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3858	-0-	-882	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3416	-0-	-1324	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2637	-0-	-2261	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2052	-0-	-2846	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1790	-0-	-2950	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	493	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	428	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	384	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	401	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	387	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	400	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	385	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	329	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	351	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	519	1	2079	2	N	-0-					-0-
12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	571	1	1319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	880	-0-	-174	-0-	610	1	270	2	N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	584	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	614	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	897	-0-	-1833	-0-	688	1	209	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	695	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	583	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	651	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	678	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	974	-0-	-1546	-0-	672	1	302	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	644	-0-	-1960	-0-	644	1			N	-0-					-0-
11	2250	X	1973	-0-	-277	-0-	579	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	589	1	1618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1837	-0-	-581	-0-	3	1	1834	2	N	-0-					56
02	2184	X	1840	-0-	-344	-0-	1840	2			N	-0-					56
03	2170	X	112	-0-	-2058	-0-	112	2			N	-0-					56
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					56
05	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	1	1	2005	2	N	-0-					56
06	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			N	-0-					56
07	2449	X	1293	-0-	-1156	-0-	1293	2			N	-0-					56
08	2449	X	668	-0-	-1781	-0-	1	1	667	2	N	-0-					56
09	2370	X	1359	-0-	-1011	-0-	1359	2			N	-0-					56
10	2015	X	1365	-0-	-650	-0-	23	1	1342	2	N	-0-					56
11	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	35	1	1086	2	N	-0-					56
12	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	1			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	739	1	308	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	676	1	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	724	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	715	1	239	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	1	77	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	1	17	2	N	-0-					-0-
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	731	1			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	1			N	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1766	-0-	-122	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	95	-0-	-1052	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5204	-0-	-1275	-0-	337	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4579	-0-	-1049	-0-	254	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	207	1	5519	2	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	182	1	5336	2	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	200	1	5992	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	83	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5307	-0-	-428	-0-	118	1	5189	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4468	-0-	-1732	-0-	253	1	4215	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3872	-0-	-2128	-0-	212	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4116	-0-	-2084	-0-	228	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3676	-0-	-1634	-0-	229	1	3447	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4008	-0-	-1293	-0-	227	1	3781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5763	-0-	-964	-0-	256	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5491	-0-	-501	-0-	240	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	226	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	120	1	6478	2	N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	133	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6179	-0-	-241	-0-	219	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6679	-0-	-48	-0-	179	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6008	-0-	-719	-0-	166	1	5842	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5741	-0-	-769	-0-	182	1	5559	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	183	1	5328	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5241	-0-	-1209	-0-	212	1	5029	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5529	-0-	-1136	-0-	176	1	5353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	307	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	317	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	344	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	470	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	506	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	486	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	439	1	75	2	N	-0-					-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3431	-0-	-878	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3255	-0-	-637	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3586	-0-	-584	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	267	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3550	-0-	-258	-0-	241	1	3309	2	Y	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	267	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	258	1	3830	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3430	-0-	-786	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2719	-0-	-1361	-0-	258	1	2461	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2571	-0-	-1645	-0-	267	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2320	-0-	-1896	-0-	267	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3469	-0-	-611	-0-	258	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	267	1	2780	2	Y	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	267	1	2809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7079	-0-	-361	-0-	267	1	6812	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6288	-0-	-544	-0-	241	1	6047	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7276	-0-	-288	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	258	1	7927	2	N	-0-					-0-
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	267	1	8271	2	N	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8088	-0-	-3	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7185	-0-	-645	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6680	-0-	-1411	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	185	1	3915	2	Y	-0-					12
02	3752	X	3139	-0-	-613	-0-	195	1	2944	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	182	1	3246	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	174	1	3354	2	Y	-0-					12
05	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	176	1	3497	2	Y	-0-					12
06	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	173	1	3559	2	Y	-0-					12
07	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	169	1	3154	2	Y	-0-					12
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	268	1	3008	2	Y	-0-					12
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	234	1	3913	2	Y	-0-					12
10	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	232	1	3341	2	Y	-0-					12
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	192	1	3852	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	214	1	4291	2	Y	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 44,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4425	-0-	-1155	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3592	-0-	-1308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6595	-0-	-377	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7072	-0-	-668	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6405	-0-	-1005	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6869	-0-	-211	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6523	-0-	-669	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER B UNIT WELL #: B 16H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7409 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
04	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
08	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
09	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3558	-0-	-844	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3274	-0-	-1706	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3323	-0-	-1823	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3082	-0-	-1898	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6864	-0-	-416	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7592	-0-	-437	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6145	-0-	-1415	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7228	-0-	-367	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5110	-0-	-2485	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4172	-0-	-3178	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	171	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	159	1	8867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3347	-0-	-825	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3666	-0-	-804	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3911	-0-	-398	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	5520	-0-	-1032	-0-	5520	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	5872	-0-	-1382	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5357	-0-	-905	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-			-0-
09	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5075	-0-	-1063	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	5170	-0-	-920	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5652	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	346	1	4367	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	332	1	3709	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	366	1	4347	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4586	-0-	-334	-0-	285	1	4301	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	319	1	4452	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	322	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	324	1	4356	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3961	-0-	-813	-0-	304	1	3657	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	275	1	2225	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3002	-0-	-1772	-0-	286	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	271	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	2905	-0-	-1776	-0-	324	1	2581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	16	1	4430	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3382	-0-	-1098	-0-	12	1	3370	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3974	-0-	-986	-0-	24	1	3950	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	29	1	4110	2	N	-0-			-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	3915	-0-	-1076	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	3680	-0-	-1150	-0-	6	1	3674	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	2131	-0-	-2860	-0-	100	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	2094	-0-	-2526	-0-	82	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	1286	-0-	-3426	-0-	99	1	1187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	134	1	6681	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6193	-0-	-1003	-0-	101	1	6092	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	6970	-0-	-997	-0-	112	1	6858	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6308	-0-	-892	-0-	80	1	6228	2	N	-0-			-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	13	1	7318	2	N	-0-			-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	5876	-0-	-1099	-0-	102	1	5774	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6167	-0-	-1149	-0-	112	1	6055	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6987	-0-	-93	-0-	80	1	6907	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	4860	-0-	-2456	-0-	60	1	4800	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5242	-0-	-1568	-0-	103	1	5139	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	5736	-0-	-1487	-0-	70	1	5666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	105	1	12771	2	N	-0-			-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	106	1	11198	2	N	-0-			-0-
03	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	125	1	11982	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	11347	-0-	-1103	-0-	93	1	11254	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	11478	-0-	-1387	-0-	122	1	11356	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	10738	-0-	-1712	-0-	106	1	10632	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	10917	-0-	-1607	-0-	102	1	10815	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	10205	-0-	-1916	-0-	101	1	10104	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10788	-0-	-552	-0-	189	1	10599	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	32	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
12	11160	X	10085	-0-	-1075	-0-	10085	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3350	-0-	-2075	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4241	-0-	-547	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4126	-0-	-679	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	3449	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	582	-0-	-2162	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	839	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	812	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	812	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2306	-0-	-1135	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2140	-0-	-1053	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	812	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	839	1	1875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4108	-0-	-482	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3414	-0-	-1174	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3645	-0-	-943	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	1872	-0-	-2840	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	96	1	7743	2	N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	64	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7494	-0-	-566	-0-	69	1	7425	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5876	-0-	-1924	-0-	118	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	3804	-0-	-4287	-0-	352	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	4087	-0-	-3743	-0-	366	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4602	-0-	-3489	-0-	326	1	4276	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5336	-0-	-2166	-0-	160	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	89	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	42	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	81	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3922	-0-	-2309	-0-	139	1	3783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	274	1	4063	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3787	-0-	-525	-0-	254	1	3533	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3912	-0-	-862	-0-	273	1	3639	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3313	-0-	-977	-0-	258	1	3055	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3120	-0-	-1220	-0-	317	1	2803	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	390	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	346	1	4005	2	N	-0-			-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	221	1	4099	2	N	-0-			-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	290	1	4310	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	252	1	3921	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	2986	-0-	-1478	-0-	302	1	2684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6555	-0-	-699	-0-	110	1	6445	2	N	-0-			-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	96	1	6251	2	N	-0-			-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	103	1	6619	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6265	-0-	-65	-0-	101	1	6164	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6251	-0-	-786	-0-	106	1	6145	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6276	-0-	-534	-0-	150	1	6126	2	N	-0-			-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	92	1	7111	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6624	-0-	-103	-0-	17	1	6607	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6126	-0-	-144	-0-	6126	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	5800	-0-	-1160	-0-	7	1	5793	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	5239	-0-	-1953	-0-	50	1	5189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
02	8204	X	7662	-0-	-542	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7986	-0-	-444	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	8266	-0-	-445	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	7739	-0-	-481	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	8243	-0-	-251	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			N	-0-			-0-
09	8010	X	7696	-0-	-314	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
10	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	8169	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	7624	-0-	-356	-0-	7624	2			N	-0-			-0-
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	393	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	371	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	381	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	372	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	388	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	384	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1250	-0-	-1695	-0-	399	1	851	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	506	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2330	-0-	-520	-0-	468	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	411	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1216	-0-	-1454	-0-	404	1	812	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	685	-0-	-1733	-0-	336	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7270	-0-	-139	-0-	7270	2			Y	-0-					2
02	6832	X	6146	-0-	-686	-0-	6146	2			Y	-0-					2
03	7564	X	6511	-0-	-1053	-0-	6511	2			Y	-0-					2
04	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6488	2			Y	-0-					2
05	7564	X	6760	-0-	-804	-0-	6760	2			Y	-0-					2
06	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2			Y	-0-					2
07	6820	X	6749	-0-	-71	-0-	6749	2			Y	-0-					2
08	6758	X	6620	-0-	-138	-0-	6620	2			Y	-0-					2
09	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			Y	-0-					2
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2			Y	-0-					38
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	5595	2			Y	-0-					38
03	6324	X	5910	-0-	-414	-0-	5910	2			Y	-0-					38
04	5940	X	5883	-0-	-57	-0-	5883	2			Y	-0-					38
05	6200	X	6125	-0-	-75	-0-	6125	2			Y	-0-					38
06	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	5950	2			Y	-0-					38
07	6200	X	6151	-0-	-49	-0-	6151	2			Y	-0-					38
08	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	5968	2			Y	-0-					38
09	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	5732	2			Y	-0-					38
10	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2			Y	-0-	38	1			-0-
11	5940	X	5617	-0-	-323	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5796	-0-	-342	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7450	-0-	-176	-0-	7450	2			Y	-0-					7
02	6888	X	6773	-0-	-115	-0-	6773	2			Y	-0-					7
03	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	7332	2			Y	-0-					7
04	7380	X	7067	-0-	-313	-0-	7067	2			Y	-0-					7
05	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	7384	2			Y	-0-					7
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					7
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					7
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					7
09	7350	X	7107	-0-	-243	-0-	7107	2			Y	-0-					7
10	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	7229	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	7350	X	6861	-0-	-489	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	101	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	92	1	6702	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6231	-0-	-159	-0-	90	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5673	-0-	-1333	-0-	169	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6049	-0-	-731	-0-	159	1	5890	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	138	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	101	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	170	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6209	-0-	-115	-0-	195	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5695	-0-	-425	-0-	172	1	5523	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	178	1	5543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	147	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	143	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3388	-0-	-2162	-0-	119	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	91	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	121	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3796	-0-	-1536	-0-	115	1	3681	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	73	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4344	-0-	-906	-0-	105	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4675	-0-	-750	-0-	123	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4002	-0-	-1248	-0-	96	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	91	1	3630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	373	1	5993	2	N	-0-					-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	256	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	250	1	5679	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	340	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	477	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4860	-0-	-1110	-0-	329	1	4531	2	N	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	252	1	5943	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	342	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4602	-0-	-408	-0-	381	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	438	1	3843	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3618	-0-	-2352	-0-	404	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3376	-0-	-2793	-0-	441	1	2935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5775	-0-	-1200	-0-	5769	2	6	9	N	5	5	8			61
02	6216	X	5238	-0-	-978	-0-	5238	2			N	-0-					61
03	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	5969	2			N	-0-					61
04	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	5522	2			N	-0-					61
05	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	5809	2			N	-0-					61
06	5790	X	5727	-0-	-63	-0-	5727	2			N	-0-					61
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					61
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					61
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					61
10	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6439	2			N	-0-					61
11	6450	X	5515	-0-	-935	-0-	5515	2			N	-0-					61
12	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	6008	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 71,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6699	-0-	-1311	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7024	-0-	-1253	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4831	-0-	-237	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5084	-0-	-346	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	607	1	101	2	N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	433	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	350	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	347	1	253	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	343	1			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	484	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	1			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	563	1	250	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	239	-0-	-1171	-0-	239	1			N	-0-					-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	1			N	-0-					-0-
11	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	1			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8650	-0-	-61	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6503	-0-	-1927	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6705	-0-	-2006	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7469	-0-	-961	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1719	-0-	-5163	-0-	368	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	1755	-0-	-4461	-0-	330	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	1773	-0-	-5109	-0-	224	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	434	-0-	-4246	-0-	101	1	333	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	66	-0-	-1887	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1	-0-	-1889	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	375	-0-	-1578	-0-	1	1	374	2	N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	367	1	4640	2	N	-0-					-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	281	1	6577	2	N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	255	1	5042	2	N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	227	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5255	-0-	-1844	-0-	194	1	5061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3495	-0-	-2426	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	2986	-0-	-2362	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	2866	-0-	-3055	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	2251	-0-	-3479	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	55	-0-	-5649	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-			-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4474	-0-	-446	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	214	1	4626	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	209	1	4228	2	N	-0-			-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	268	1	5233	2	N	-0-			-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	312	1	5145	2	N	-0-			-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	368	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	351	1	5660	2	N	-0-			-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	310	1	5426	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	167	1	4688	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	3826	-0-	-1574	-0-	235	1	3591	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	3628	-0-	-1952	-0-	314	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4032	-0-	-1368	-0-	330	1	3702	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	3887	-0-	-1693	-0-	313	1	3574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-			-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-			-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-			-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	7518	-0-	-1062	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7593	-0-	-1273	-0-	7593	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	7316	-0-	-1264	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	7640	-0-	-668	-0-	7640	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	243	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	219	1	4219	2	N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	270	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	181	1	4078	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	305	1	3354	2	N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	290	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	273	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	353	1	3122	2	N	-0-					-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	413	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	395	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	475	1	668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	482	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	376	1	2673	2	N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	392	1	3199	2	N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	291	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	229	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	479	1	235	2	N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	50	1	18	2	N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	467	1	508	2	N	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	445	1	664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5313	-0-	-35	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5817	-0-	-104	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5540	-0-	-350	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5116	-0-	-374	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4880	-0-	-580	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3291	-0-	-1173	-0-	951	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3171	-0-	-861	-0-	874	1	2297	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	967	1	3075	2	Y	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	960	1	3004	2	Y	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	960	1	3392	2	Y	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	922	1	3257	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	955	1	2794	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3764	-0-	-576	-0-	989	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	1790	1	2359	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	829	1	3374	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	810	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	833	1	3439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7929	-0-	-69	-0-	7929	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	7149	-0-	-131	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
04	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7519	-0-	-541	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	7584	-0-	-96	-0-	7584	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7122	-0-	-468	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7481	-0-	-393	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5748	-0-	-1072	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6019	-0-	-141	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5777	-0-	-1043	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5874	-0-	-726	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6578	-0-	-242	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5634	-0-	-816	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5752	-0-	-913	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4718	-0-	-1854	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3129	-0-	-3231	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	1918	-0-	-4654	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4711	-0-	-929	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	2			Y	-0-					3
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					3
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					3
04	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	7287	2			Y	-0-					3
05	7812	X	7622	-0-	-190	-0-	7622	2			Y	-0-					3
06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	7064	2			Y	-0-					3
07	7812	X	7259	-0-	-553	-0-	7259	2			Y	-0-					3
08	7719	X	7304	-0-	-415	-0-	7304	2			Y	-0-					3
09	7380	X	7181	-0-	-199	-0-	7181	2			Y	-0-					3
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	7299	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	7080	X	6958	-0-	-122	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	7077	-0-	-332	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	2584	-0-	-2252	-0-	189	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2884 X	2612	-0-	-272	-0-	162	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	2905	-0-	-288	-0-	215	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	208	1	2292	2	N	-0-					-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	217	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	202	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	210	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	3503 X	2590	-0-	-913	-0-	279	1	2311	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	1877	-0-	-1573	-0-	262	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	2029	-0-	-1536	-0-	278	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	3450 X	3078	-0-	-372	-0-	321	1	2757	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2575	-0-	-29	-0-	262	1	2313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-			-0-
09	3000	N	7371	-0-	4371	4371	656	1	6715	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6917	-0-	3817	8188	547	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	6210	-0-	3210	11398	539	1	5671	2	N	-0-			-0-
12	17648	X	6250	-0-	-11398	-0-	426	1	5824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2974	-0-	-1862	-0-	237	1	2737	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3477	-0-	-891	-0-	129	1	3348	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	88	1	4209	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3447	-0-	-423	-0-	62	1	3385	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2200	-0-	-1644	-0-	106	1	2094	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	128	1	3977	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	136	1	3868	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	54	1	4234	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	67	1	3861	2	N	-0-			-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	43	1	5158	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	106	1	3531	2	N	-0-			-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	81	1	4254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11448	-0-	-890	-0-	11448	2			N	-0-			-0-
02	11144	X	10548	-0-	-596	-0-	10548	2			N	-0-			-0-
03	12338	X	11695	-0-	-643	-0-	11695	2			N	-0-			-0-
04	11700	X	11394	-0-	-306	-0-	11394	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	11513	-0-	-577	-0-	11513	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	10238	-0-	-1072	-0-	10238	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	11439	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	11318	-0-	-462	-0-	11318	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10647	-0-	-753	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	10712	-0-	-789	-0-	10712	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	9450	-0-	-1620	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	10962	-0-	-477	-0-	10962	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
03	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3763	-0-	-197	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
02	5236	X	4727	-0-	-509	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
03	5797	X	4951	-0-	-846	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
04	5370	X	4809	-0-	-561	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
06	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
07	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
09	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	4505	-0-	-424	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	4523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	280	1	4743	2	Y	-0-					17
02	4872	X	4245	-0-	-627	-0-	269	1	3976	2	Y	-0-					17
03	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	284	1	4761	2	Y	-0-					17
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	303	1	4331	2	Y	-0-					17
05	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	293	1	4636	2	Y	-0-					17
06	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	265	1	4561	2	Y	-0-					17
07	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	275	1	4667	2	Y	-0-					17
08	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	282	1	4592	2	Y	-0-					17
09	4830	X	4264	-0-	-566	-0-	281	1	3983	2	Y	-0-					17
10	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	277	1	4199	2	Y	-0-					17
11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	243	1	4338	2	Y	-0-					17
12	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	250	1	4474	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 56,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4925	-0-	-2075	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	3509	-0-	-4241	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6229	-0-	-1831	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5685	-0-	-2115	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5918	-0-	-1762	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5996	-0-	-1940	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2003	-0-	-907	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3374	-0-	-602	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3230	-0-	-1172	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5626	-0-	-1628	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6229	-0-	-323	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5819	-0-	-1201	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6671	-0-	-211	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6520	-0-	-500	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	568	-0-	-6686	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	234	-0-	-6493	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	1028	-0-	-5482	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-			-0-
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-			-0-
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-			-0-
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-			-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-			-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	559	1	5007	2	N	-0-			-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	479	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	553	1	4224	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4239	-0-	-651	-0-	543	1	3696	2	N	-0-			-0-
05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	537	1	4653	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	533	1	4334	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	567	1	3831	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	561	1	3856	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3345	-0-	-1545	-0-	554	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	1734	-0-	-3319	-0-	505	1	1229	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3045	-0-	-1815	-0-	508	1	2537	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	2806	-0-	-1596	-0-	584	1	2222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6701	2			N	-0-			-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	6031	-0-	-629	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6048	-0-	-834	-0-	6048	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6978	-0-	-462	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6419	-0-	-1021	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5587	-0-	-1163	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5603	-0-	-814	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5719	-0-	-671	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5410	-0-	-1193	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					9
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					9
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2779	-0-	-1661	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3129	-0-	-1459	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3332	-0-	-958	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	64	1	2322	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3257	-0-	-897	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3424	-0-	-1071	-0-	3	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3326	-0-	-1084	-0-	68	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2208	-0-	-2202	-0-	26	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2344	-0-	-484	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3097	-0-	-592	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2488	-0-	-902	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2734	-0-	-769	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2479	-0-	-731	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2422	-0-	-833	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1432	-0-	-1328	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3861	-0-	-731	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4473	-0-	-87	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2896	-0-	-1754	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2446	-0-	-2204	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2953	-0-	-1517	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3035	-0-	-1305	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	5152	X	4802	-0-	-350	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5423	-0-	-64	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5481	-0-	-6	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	4218	-0-	-1610	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4224	-0-	-1416	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5263	-0-	-1247	-0-	172	1	5091	2	Y	-0-					20
02	5880	X	4566	-0-	-1314	-0-	147	1	4419	2	Y	-0-					20
03	5828	X	5141	-0-	-687	-0-	180	1	4961	2	Y	-0-					20
04	5520	X	5043	-0-	-477	-0-	172	1	4871	2	Y	-0-					20
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	167	1	5294	2	Y	-0-					20
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	169	1	5181	2	Y	-0-					20
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	165	1	5280	2	Y	-0-					20
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	160	1	5111	2	Y	-0-					20
09	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	152	1	4695	2	Y	-0-					20
10	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	152	1	5176	2	Y	-0-					20
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	125	1	5597	2	Y	3	7	1			16
							3	9									
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	5648	2	Y	1	11	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	419	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	358	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	368	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	325	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	372	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	368	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	390	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	377	1	1709	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	391	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	401	1	1348	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	388	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1055	-0-	-1053	-0-	517	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			Y	-0-					5
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					5
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					5
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					5
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					5
06	5850	X	4866	-0-	-984	-0-	4866	2			Y	-0-					5
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			Y	-0-					5
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					5
09	5850	X	5592	-0-	-258	-0-	5592	2			Y	-0-					5
10	6045	X	5678	-0-	-367	-0-	5678	2			Y	-0-					5
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					5
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 73,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5347	-0-	-173	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5039	-0-	-301	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
05	650	X	645	-0-	-5	-0-	266	1	379	2	N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	475	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	459	1	543	2	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	551	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	768	-0-	-432	-0-	550	1	218	2	N	-0-					-0-
10	992	N	567	-0-	-425	-0-	567	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	572	-0-	-628	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	549	1	663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	493	-0-	-2669	-0-	493	1			N	-0-			-0-
02	2716	X	850	-0-	-1866	-0-	464	1	386	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	234	1	2320	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	917	-0-	-823	-0-	397	1	520	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	439	1	1141	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	948	-0-	-1512	-0-	388	1	560	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	1791	-0-	-751	-0-	322	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	244	1	2347	2	N	-0-			-0-
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	341	1	1581	2	N	-0-			-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	323	1	1643	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	1526	-0-	-994	-0-	297	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	342	1	314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2250	-0-	-2617	-0-	246	1	2004	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3713	-0-	-683	-0-	222	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	146	1	5006	2	N	-0-			-0-
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	138	1	4865	2	N	-0-			-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	145	1	5613	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4941	-0-	-39	-0-	168	1	4773	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	3815	-0-	-1362	-0-	190	1	3625	2	N	-0-			-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	91	1	5752	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	69	1	5266	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	4335	-0-	-1431	-0-	155	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	99	1	5588	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5086	-0-	-742	-0-	105	1	4981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	2			Y	-0-					4
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	3725	2			Y	-0-					4
03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			Y	-0-					4
04	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			Y	-0-					4
05	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			Y	-0-					4
06	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	3933	2			Y	-0-					4
07	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	2			Y	-0-					4
08	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	4222	2			Y	-0-					4
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					4
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					4
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2			Y	-0-					4
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 48,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	4572	2			Y	-0-					17
02	4508	X	4061	-0-	-447	-0-	4061	2			Y	-0-					17
03	4991	X	4342	-0-	-649	-0-	4322	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	4830	X	3801	-0-	-1029	-0-	3801	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3955	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	4410	X	3739	-0-	-671	-0-	3739	2			Y	-0-	27	1			-0-
12	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	642	-0-	-2334	-0-	562	1	80	2	Y	-0-					31
02	2688	X	552	-0-	-2136	-0-	552	1			Y	-0-					31
03	2976	X	627	-0-	-2349	-0-	627	1			Y	-0-					31
04	2550	X	596	-0-	-1954	-0-	596	1			Y	-0-					31
05	2418	X	655	-0-	-1763	-0-	655	1			Y	-0-					31
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	577	1	3093	2	Y	-0-					31
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	600	1	2630	2	Y	-0-					31
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	538	1	2975	2	Y	-0-					31
09	3390	X	2847	-0-	-543	-0-	542	1	2305	2	Y	-0-					31
10	3503	X	1006	-0-	-2497	-0-	679	1	309	2	Y	16	9	1			38
							18	9									
11	3390	X	1987	-0-	-1403	-0-	622	1	1365	2	Y	-0-	38	1			-0-
12	3503	X	712	-0-	-2791	-0-	648	1	33	2	Y	28	7	1			21
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					25
02	5264	X	4299	-0-	-965	-0-	4299	2			Y	-0-					25
03	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			Y	-0-					25
04	5550	X	5043	-0-	-507	-0-	5043	2			Y	-0-					25
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					25
06	5250	X	4536	-0-	-714	-0-	4536	2			Y	-0-					25
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					25
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			Y	-0-					25
09	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2			Y	-0-					25
10	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	5044	2			Y	-0-					25
11	5220	X	4484	-0-	-736	-0-	4484	2			Y	-0-					25
12	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	4407	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 59,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	123	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	143	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	107	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	101	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	269	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	368	1	4502	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4622	-0-	1622	3392	359	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4513	-0-	1413	4805	379	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	8914	X	4109	-0-	-4805	-0-	351	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	527	X	410	-0-	-117	-0-	343	1	67	2	N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	386	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	392	1	416	2	N	-0-					-0-
10	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	1			N	-0-					-0-
11	510	X	341	-0-	-169	-0-	341	1			N	-0-					-0-
12	527	X	379	-0-	-148	-0-	379	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3990	-0-	-598	-0-	861	1	3129	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3210	-0-	-934	-0-	801	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	881	1	3038	2	N	-0-			-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	854	1	3739	2	N	-0-			-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	870	1	4287	2	N	-0-			-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	838	1	3873	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	865	1	3534	2	N	-0-			-0-
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	854	1	5831	2	N	-0-			-0-
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	768	1	6098	2	N	-0-			-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	823	1	6130	2	N	-0-			-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	708	1	4808	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	854	-0-	-4571	-0-	589	1	265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	165	1	3458	2	N	-0-			-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	151	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	158	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	139	1	3333	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	194	1	3327	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	217	1	2620	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2483	-0-	-1299	-0-	264	1	2219	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2314	-0-	-1313	-0-	237	1	2077	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	1705	-0-	-1775	-0-	218	1	1487	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	689	-0-	-2845	-0-	141	1	548	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	747	-0-	-2103	-0-	164	1	583	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	199	1	2045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5156	-0-	-1416	-0-	548	1	4608	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5378	-0-	-446	-0-	498	1	4880	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	436	1	5304	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5776	-0-	-44	-0-	260	1	5516	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5954	-0-	-29	-0-	232	1	5722	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5666	-0-	-94	-0-	311	1	5355	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	365	1	5586	2	N	-0-			-0-
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	2	N	-0-			-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	350	1	5607	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	334	1	5517	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	382	1	5257	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	348	1	5385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	244	1	3541	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2460	-0-	-1096	-0-	244	1	2216	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2898	-0-	-1039	-0-	23	1	2875	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2995	-0-	-815	-0-	1	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	15	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	17	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3600	-0-	-540	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3676	-0-	576	576	530	1	3146	2	Y	-0-					-0-
02	2743	N	2167	-0-	-576	-0-	514	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	815	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1440	-0-	-750	-0-	811	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1682	-0-	-581	-0-	824	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	795	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	839	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	839	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1248	-0-	-912	-0-	807	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	839	-0-	-649	-0-	839	1			Y	-0-					-0-
11	1860	N	812	-0-	-1048	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
12	1302	N	839	-0-	-463	-0-	839	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4701	2			Y	-0-			-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-			-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-			-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-			-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-			-0-
06	5070	X	4567	-0-	-503	-0-	4567	2			Y	-0-			-0-
07	5301	X	4703	-0-	-598	-0-	4703	2			Y	-0-			-0-
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	4559	2			Y	-0-			-0-
09	5130	X	4215	-0-	-915	-0-	4215	2			Y	-0-			-0-
10	4929	X	4211	-0-	-718	-0-	4211	2			Y	-0-			-0-
11	4560	X	3909	-0-	-651	-0-	3909	2			Y	-0-			-0-
12	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	4459	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	381	1	5235	2	N	-0-			-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	361	1	6017	2	N	-0-			-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	544	1	6150	2	N	-0-			-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	416	1	6611	2	N	-0-			-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	561	1	7364	2	N	-0-			-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	812	1	5237	2	N	-0-			-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	839	1	5824	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	839	1	6167	2	N	-0-			-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	790	1	6063	2	N	-0-			-0-
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	567	1	5900	2	N	-0-			-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	620	1	5799	2	N	-0-			-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	814	1	5485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			Y	-0-			-0-
02	3696	X	3408	-0-	-288	-0-	3408	2			Y	-0-			-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-			-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-			-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-			-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-			-0-
07	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2			Y	-0-			-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-			-0-
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	3676	2			Y	-0-			-0-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	2			Y	-0-			-0-
11	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2			Y	-0-			-0-
12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	3659	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5257	-0-	-343	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5556	-0-	-114	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5804	-0-	-55	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			Y	-0-					7
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	7221	2			Y	-0-					7
03	8587	X	7805	-0-	-782	-0-	7805	2			Y	-0-					7
04	8310	X	7183	-0-	-1127	-0-	7183	2			Y	-0-					7
05	8308	X	7367	-0-	-941	-0-	7367	2			Y	-0-					7
06	7830	X	7256	-0-	-574	-0-	7256	2			Y	-0-					7
07	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7550	2			Y	-0-					7
08	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	7347	2			Y	-0-					7
09	7260	X	6879	-0-	-381	-0-	6879	2			Y	-0-					7
10	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	6923	2			Y	-0-					7
11	7320	X	6620	-0-	-700	-0-	6620	2			Y	-0-					7
12	7564	X	6828	-0-	-736	-0-	6828	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 87,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	213	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	183	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	203	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	187	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1156	-0-	-952	-0-	127	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1354	-0-	-1196	-0-	173	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	198	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	195	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	188	1	2321	2	N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	204	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3586	-0-	586	586	147	1	3439	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2615	-0-	-485	101	101	1	2514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1400	-0-	-196	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1742	-0-	-459	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	246	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1681	-0-	-2211	-0-	343	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2886	-0-	-1423	-0-	386	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2841	-0-	-1329	-0-	398	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2511	-0-	-1426	-0-	277	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2029	-0-	-1781	-0-	275	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	283	1	1067	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	615	-0-	-2330	-0-	336	1	279	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	512	-0-	-2338	-0-	326	1	186	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	396	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	388	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	394	1	3398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2899	-0-	-181	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2539	-0-	-761	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2273	-0-	-1137	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2063	-0-	-2525	-0-	377	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5220	-0-	-380	-0-	397	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	501	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	515	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	2741	-0-	-3025	-0-	428	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	2099	-0-	-3481	-0-	444	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4890	-0-	-876	-0-	447	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	2693	-0-	-3073	-0-	466	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	428	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	309	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	348	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	457	1	3200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	690	1	78	2	N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	795	1	593	2	N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	672	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	600	1	3918	2	N	-0-					-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	534	1	4316	2	N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	571	1	4370	2	N	-0-					-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	551	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	586	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	576	1	3524	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	604	1	4114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4364	-0-	-116	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4264	-0-	-656	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4062	-0-	-774	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3123	-0-	-1557	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		581	-0-	581	958	137	1	444	2	N	-0-					-0-
02	2041	X	1083	-0-	-958	-0-	562	1	521	2	N	-0-					-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	488	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	531	1	536	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	540	1	511	2	N	-0-					-0-
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	611	1	262	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	562	1	723	2	N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	647	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	542	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	621	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	572	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	658	1	2306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4304	X	4304	-0-	-0-		-0-		126	1	4178	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3056	-0-	-556		-0-		47	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91		-0-		200	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3457	-0-	-713		-0-		141	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3531	-0-	-778		-0-		157	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3201	-0-	-969		-0-		151	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2718	-0-	-1188		-0-		250	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2877	-0-	-1029		-0-		318	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432		-0-		232	1	2786	2	N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-		-0-		257	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-		-0-		257	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-		-0-		237	1	3117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-		-0-		3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3211	-0-	-261		-0-		3211	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399		-0-		3445	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3242	-0-	-478		-0-		3242	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3362	-0-	-358		-0-		3362	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3013	-0-	-437		-0-		3013	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3123	-0-	-442		-0-		3123	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2945	-0-	-496		-0-		2945	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2841	-0-	-399		-0-		2841	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3004	-0-	-344		-0-		3004	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64		-0-		2966	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2962	-0-	-169		-0-		2962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8938	-0-	-362		-0-		8938	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7876	-0-	-552		-0-		7876	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8872	-0-	-459		-0-		8872	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8408	-0-	-622		-0-		8408	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8060	-0-	-1178		-0-		8060	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8614	-0-	-26		-0-		8614	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8587	-0-	-279		-0-		8587	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8635	-0-	-231		-0-		8635	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8263	-0-	-347		-0-		8263	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8239	-0-	-658		-0-		8239	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8011	-0-	-599		-0-		8011	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8141	-0-	-508		-0-		8141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10413	-0-	-964	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9166	-0-	-942	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10362	-0-	-408	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
06	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10590	-0-	-105	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10274	-0-	-406	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10443	-0-	-593	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11691	-0-	-69	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12981	-0-	-1000	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12940	-0-	-590	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12921	-0-	-1060	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12348	-0-	-702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12638	-0-	-723	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12617	-0-	-744	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12033	-0-	-897	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12140	-0-	-787	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11235	-0-	-1125	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12130	-0-	-518	-0-	12130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	319	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2140	-0-	-1052	-0-	270	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	318	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	1775	-0-	-1285	-0-	320	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	348	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1998	-0-	-972	-0-	340	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1342	-0-	-1262	-0-	326	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	378	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2300	-0-	-220	-0-	381	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	397	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1107	-0-	-1113	-0-	389	1	718	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2342	-0-	-45	-0-	370	1	1972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2732	-0-	-740	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2553	-0-	-807	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2309	-0-	-1051	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3103	-0-	-1144	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5594	-0-		-358	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5151	-0-		-141	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5732	-0-		-127	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-		-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5321	-0-		-383	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5560	X	5560	-0-		-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5493	-0-		-459	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5742	-0-		-210	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5249	-0-		-511	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5423	-0-		-312	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5379	-0-		-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5501	-0-		-234	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	14194	-0-		-717	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12570	-0-		-814	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14018	-0-		-738	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13626	-0-		-294	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13868	-0-		-330	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13572	-0-		-168	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	14045	-0-		-29	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13976	-0-		-98	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13288	-0-		-332	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13715	-0-		-328	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13408	-0-		-182	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13728	-0-		-315	-0-	13728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6195	-0-		-5	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5040	-0-		-644	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5733	-0-		-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5262	-0-		-828	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5802	-0-		-398	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5308	-0-		-692	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5487	-0-		-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5642	-0-		-155	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
09	5661	X	5661	-0-		-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-		-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5741	X	5741	-0-		-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5664	-0-		-195	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4230	-0-	-234	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3961	-0-	-71	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4077	-0-	-393	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

01	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	281	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2589	-0-	-71	-0-	276	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	339	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	340	1	2581	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	342	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	286	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	349	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	298	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	284	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2128	-0-	-817	-0-	312	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	273	1	1976	2	N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	294	1	2030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	318	1	6134	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6069	-0-	-63	-0-	357	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7713	-0-	-130	-0-	434	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	410	1	7894	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	405	1	6569	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7155	-0-	-315	-0-	439	1	6716	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7063	-0-	-1524	-0-	464	1	6599	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6494	-0-	-2093	-0-	457	1	6037	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6293	-0-	-2017	-0-	406	1	5887	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	411	1	6233	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	316	1	6362	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	3177	-0-	-3891	-0-	304	1	2873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	283	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3673	-0-	-79	-0-	239	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	222	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	200	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3065	-0-	-996	-0-	175	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	121	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	204	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	128	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2921	-0-	-829	-0-	93	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	907	-0-	-1759	-0-	451	1	456	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	753	-0-	-1431	-0-	430	1	323	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	900	-0-	-1518	-0-	484	1	416	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	596	-0-	-1744	-0-	405	1	191	2	N	-0-			-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	568	1	948	2	N	-0-			-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	600	1	884	2	N	-0-			-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	706	1	2029	2	N	-0-			-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	669	1	2374	2	N	-0-			-0-
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	649	1	1506	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2354	-0-	-374	-0-	654	1	1700	2	N	-0-			-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	624	1	2613	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3169	-0-	69	69	636	1	2533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	287	1	5117	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	272	1	4948	2	N	-0-			-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	291	1	5666	2	N	-0-			-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	193	1	5643	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	4868	-0-	-898	-0-	122	1	4746	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4636	-0-	-1124	-0-	178	1	4458	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5271	-0-	-774	-0-	355	1	4916	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	4972	-0-	-1073	-0-	298	1	4674	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	3594	-0-	-2256	-0-	134	1	3460	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	83	1	4457	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4045	-0-	-1055	-0-	131	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4588	-0-	-682	-0-	90	1	4498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	3341	-0-	-5029	-0-	1133	1	2208	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6036	-0-	-1524	-0-	890	1	5146	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6635	-0-	-588	-0-	1221	1	5414	2	N	-0-			-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	575	1	6513	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5904	-0-	-792	-0-	1139	1	4765	2	N	-0-			-0-
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1178	1	7171	2	N	-0-			-0-
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1222	1	9715	2	N	-0-			-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1078	1	6353	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	1001	1	6694	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	6255	-0-	-4626	-0-	1200	1	5055	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	6937	-0-	-3593	-0-	1166	1	5771	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	6840	-0-	-4041	-0-	1223	1	5617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2570	-0-	-1367	-0-	84	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2190	-0-	-526	-0-	101	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	69	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	80	1	3210	2	N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	85	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	80	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	35	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	57	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	12	1	3672	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2418	-0-	-1482	-0-	65	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	1950	-0-	-2080	-0-	74	1	1876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13689	-0-	-881	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	12769	-0-	-27	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13924	-0-	-243	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13440	-0-	-30	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13739	-0-	-397	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	14012	-0-	-124	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13436	-0-	-483	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12724	-0-	-806	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12680	-0-	-1332	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11872	-0-	-1688	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12658	-0-	-1354	-0-	12658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4075	-0-	-1474	-0-	210	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3332	-0-	-1456	-0-	250	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	254	1	3859	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	222	1	3870	2	N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	137	1	4269	2	N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	171	1	3892	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	300	1	3685	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	310	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	126	1	3829	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	46	1	4091	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	76	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1839	-0-	-2532	-0-	134	1	1705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1248	-0-	-2255	-0-	156	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	122	1	740	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	166	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	205	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	225	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	260	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	215	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	192	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	205	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2518	-0-	-1052	-0-	180	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	228	1	2469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	169	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	158	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	179	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	158	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	154	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	145	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	819	-0-	-411	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	779	-0-	-492	-0-	151	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	244	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3175	-0-	-717	-0-	250	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	331	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4252	-0-	-488	-0-	354	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	368	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	365	1	4261	2	N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	391	1	4599	2	N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	295	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4028	-0-	-592	-0-	291	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3681	-0-	-1310	-0-	254	1	3427	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3028	-0-	-1802	-0-	261	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4084	-0-	-907	-0-	348	1	3736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6557	-0-	-15	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5497	-0-	-683	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4051	-0-	-479	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4250	-0-	-338	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4113	-0-	-147	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	863	1	5327	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4788	X	3997	-0-	-791	-0-	804	1	3186	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	5890	X	4848	-0-	-1042	-0-	947	1	3894	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	6000	X	3125	-0-	-2875	-0-	807	1	2318	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	730	1	4485	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	691	1	5292	2	Y	-0-					-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	723	1	6519	2	Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	700	1	5475	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	3072	-0-	-2898	-0-	795	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	2906	-0-	-4348	-0-	731	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	5281	-0-	-1739	-0-	773	1	4508	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	2695	-0-	-4559	-0-	785	1	1910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3199	-0-	99	792	775	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	3281	X	2489	-0-	-792	-0-	814	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	1592	-0-	-1198	-0-	832	1	760	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	835	-0-	-2048	-0-	835	1			N	-0-					-0-
06	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	751	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	778	-0-	-1981	-0-	778	1			N	-0-					-0-
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	695	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1619	-0-	-1081	-0-	672	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	694	1	503	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1188	-0-	-942	-0-	585	1	603	2	N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	830	1	1895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
02	1848	N	533	-0-	-1315	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3126	-0-	26	160	3126	2		N	-0-			-0-
06	2908	N	2748	-0-	-160	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
10	3038	X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
11	2760	X	1816	-0-	-944	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
12	2573	X	1978	-0-	-595	-0-	1978	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
02	3920	X	3851	-0-	-69	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
05	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	3686	-0-	-724	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	3631	-0-	-895	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
10	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
02	5068	X	4955	-0-	-113	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
03	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
04	5430	X	4742	-0-	-688	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
05	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	4950	-0-	-360	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
08	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
09	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	5086	-0-	-153	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
11	4950	X	4773	-0-	-177	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8142	-0-	-2677	-0-	90	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	215	-0-	-9305	-0-	215	1			N	-0-			-0-
03	10540	X	2	-0-	-10538	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	10200	X	608	-0-	-9592	-0-	608	1			N	-0-			-0-
05	9796	X	84	-0-	-9712	-0-	84	1			N	-0-			-0-
06	7890	X	6	-0-	-7884	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	620	X	1	-0-	-619	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	620	X	145	-0-	-475	-0-	145	1			N	-0-			-0-
09	600	X	170	-0-	-430	-0-	170	1			N	-0-			-0-
10	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	1			N	-0-			-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	1			N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	360	1	1888	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	842	-0-	-2041	-0-	366	1	476	2	N	-0-			-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	360	1	1287	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	372	1	1192	2	N	-0-			-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	360	1	2096	2	N	-0-			-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	372	1	2002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	458	1	3108	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3361	-0-	-727	-0-	396	1	2965	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	2747	-0-	-1779	-0-	285	1	2462	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	888	-0-	-3072	-0-	396	1	492	2	N	-0-			-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	278	1	5187	2	N	-0-			-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-			-0-
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	21	1	5773	2	N	-0-			-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	272	1	5249	2	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	192	1	4819	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	25	1	6082	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4534	-0-	-142	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3804	-0-	-1356	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3979	-0-	-1353	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3715	-0-	-780	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6061	-0-	-179	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5747	-0-	-701	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5905	-0-	-977	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5902	-0-	-980	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2943	-0-	-361	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3926	-0-		-414	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3576	-0-		-344	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3753	-0-		-587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3319	-0-		-491	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3604	-0-		-364	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3377	-0-		-463	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3580	-0-		-388	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3797	-0-		-103	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4042	-0-		-19	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5430	-0-		-491	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4800	-0-		-324	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4994	-0-		-462	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-		-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5325	-0-		-100	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5067	-0-		-183	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4599	-0-		-826	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4977	-0-		-448	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4952	-0-		-298	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5057	-0-		-275	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-		-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-		-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	431	1	3845	2	Y	-0-					14
02	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	327	1	3224	2	Y	-0-					14
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	374	1	5054	2	Y	-0-					14
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	417	1	3559	2	Y	-0-					14
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	424	1	4009	2	Y	-0-					14
06	5250	X	3989	-0-	-1261	-0-	418	1	3571	2	Y	-0-					14
07	5425	X	3456	-0-	-1969	-0-	385	1	3071	2	Y	-0-					14
08	5425	X	2529	-0-	-2896	-0-	339	1	2190	2	Y	-0-					14
09	4290	X	1787	-0-	-2503	-0-	405	1	1382	2	Y	-0-					14
10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	386	1	3823	2	Y	-0-					14
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	249	1	4570	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	268	1	4498	2	Y	1	8	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3596	-0-	-296	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4128	-0-	-42	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10258	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	9604	X	8985	-0-	-619	-0-	8984	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	10142	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9832	-0-	-458	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-
05	10261	X	10112	-0-	-149	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-
06	9930	X	9691	-0-	-239	-0-	9691	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9815	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	9920	-0-	-248	-0-	9920	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9337	-0-	-503	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-
10	10106	X	9693	-0-	-413	-0-	9693	2			Y	-0-					-0-
11	9690	X	8453	-0-	-1237	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
12	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2			Y	-0-					11
02	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4790	2			Y	-0-					11
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			Y	-0-					11
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	2			Y	-0-					11
05	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5257	2			Y	-0-					11
06	5250	X	4845	-0-	-405	-0-	4845	2			Y	-0-					11
07	5425	X	4810	-0-	-615	-0-	4810	2			Y	-0-					11
08	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2			Y	-0-					11
09	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	4723	2			Y	-0-					11
10	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	4818	2			Y	-0-					11
11	4860	X	4639	-0-	-221	-0-	4639	2			Y	-0-					11
12	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	4877	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 59,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					11
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					11
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					11
05	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	2			Y	-0-					11
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					11
07	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036	2			Y	-0-					11
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11
09	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	4185	2			Y	-0-					11
10	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			Y	-0-					11
11	4290	X	3560	-0-	-730	-0-	3560	2			Y	-0-					11
12	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 49,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					3
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					3
03	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			Y	-0-					3
04	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					3
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			Y	-0-					3
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					3
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					3
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					3
10	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2802	2			Y	-0-					3
11	2940	N	2673	-0-	-267	-0-	2673	2			Y	-0-					3
12	2945	N	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	5086	-0-	-206	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5307	-0-	-273	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7349	-0-	-153	-0-	7316	2	33	9	Y	30	9	1			50
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	2	1	9	Y	1	22	1			29
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					29
04	7290	X	6956	-0-	-334	-0-	6955	2	1	9	Y	1	22	1			8
05	7533	X	6745	-0-	-788	-0-	6745	2			Y	-0-					8
06	7290	X	6687	-0-	-603	-0-	6662	2	25	9	Y	23	16	1			15
07	7533	X	6681	-0-	-852	-0-	6681	2			Y	-0-	15	1			-0-
08	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6709	-0-	-251	-0-	6686	2	23	9	Y	21	19	1			2
10	6913	X	6542	-0-	-371	-0-	6541	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6149	-0-	-795	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	534	1	5047	2	Y	30	9	1			50
							33	9									
02	5544	X	4018	-0-	-1526	-0-	504	1	3513	2	Y	1	22	1			29
							1	9									
03	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	558	1	4968	2	Y	-0-					29
04	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	540	1	5004	2	Y	1	22	1			8
							1	9									
05	6138	X	5146	-0-	-992	-0-	558	1	4588	2	Y	-0-					8
06	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	540	1	4768	2	Y	23	16	1			15
							25	9									
07	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	558	1	4420	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	558	1	4666	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4716	-0-	-834	-0-	540	1	4153	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	558	1	4621	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	540	1	4280	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4625	-0-	-614	-0-	558	1	4067	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11805	-0-	-843	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10485	-0-	-939	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9908	-0-	-1972	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	8820	-0-	-3456	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10315	-0-	-1115	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
07	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
08	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
09	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11371	-0-	-812	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9569	-0-	-2581	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9921	-0-	-2634	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	138	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3546	-0-	-150	-0-	127	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3493	-0-	-599	-0-	111	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3062	-0-	-898	-0-	144	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	149	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1302	-0-	-2508	-0-	139	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2112	-0-	-1825	-0-	142	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2073	-0-	-1430	-0-	144	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	140	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	156	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	676	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	529	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	606	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	564	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	618	1	6183	2	N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	509	1	6364	2	N	-0-					-0-
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	509	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	551	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	524	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	536	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	756	1	3285	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	769	1	4185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	5526	2			Y	-0-					7
02	5264	X	4774	-0-	-490	-0-	4774	2			Y	-0-					7
03	5828	X	5445	-0-	-383	-0-	5445	2			Y	-0-					7
04	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			Y	-0-					7
05	5735	X	5326	-0-	-409	-0-	5326	2			Y	-0-					7
06	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	5331	2			Y	-0-					7
07	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			Y	-0-					7
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					7
09	5340	X	4919	-0-	-421	-0-	4919	2			Y	-0-					7
10	5518	X	5239	-0-	-279	-0-	5239	2			Y	-0-					7
11	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			Y	-0-					7
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 63,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	287	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	266	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	288	1	5887	2	N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	275	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	198	1	5601	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5319	-0-	-561	-0-	188	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	317	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	362	1	5281	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	3738	-0-	-2142	-0-	246	1	3492	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3922	-0-	-1906	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	202	1	5482	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	160	1	5949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1714	-0-	-4021	-0-	181	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	1192	-0-	-3932	-0-	189	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	78	-0-	-5595	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	274	-0-	-5216	-0-	255	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	214	-0-	-1119	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	168	1	4421	2	Y	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	199	1	5988	2	Y	-0-					-0-
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	265	1	6977	2	Y	31	6	1			25
							34	9									
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	258	1	6478	2	Y	-0-	25	1			-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	267	1	6581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	2			Y	-0-					7
02	3920	X	1507	-0-	-2413	-0-	1507	2			Y	-0-					7
03	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-					7
04	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	2859	2			Y	-0-					7
05	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			Y	-0-					7
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					7
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					7
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					7
09	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	3367	2			Y	-0-					7
10	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	3878	2			Y	-0-					7
11	4200	X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2			Y	-0-					7
12	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	3547	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5014	-0-	-686	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4570	-0-	-590	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5078	-0-	-254	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5068	-0-	-171	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	523	1	3681	2	Y	-0-					35
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	411	1	4763	2	Y	-0-					35
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	385	1	5226	2	Y	-0-					35
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	357	1	5604	2	Y	-0-					35
05	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	412	1	4740	2	Y	-0-					35
06	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	423	1	4836	2	Y	-0-					35
07	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	423	1	5414	2	Y	-0-					35
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	Y	-0-					35
09	5970	X	4357	-0-	-1613	-0-	334	1	4023	2	Y	-0-					35
10	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	416	1	3844	2	Y	-0-					35
11	6180	X	4371	-0-	-1809	-0-	387	1	3984	2	Y	-0-					35
12	6386	X	5619	-0-	-767	-0-	436	1	5183	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 62,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3835	-0-	-2675	-0-	326	1	3509	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	1798	-0-	-2290	-0-	361	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2095	-0-	-2431	-0-	435	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2008	-0-	-2372	-0-	418	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2465	-0-	-2030	-0-	466	1	1999	2	N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	283	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	964	-0-	-1144	-0-	351	1	613	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	380	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3355	-0-	-455	-0-	377	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2783	-0-	-1154	-0-	353	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2114	-0-	-1696	-0-	336	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2245	-0-	-1227	-0-	376	1	1869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2622	-0-	-2865	-0-	537	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	1090	-0-	-3502	-0-	476	1	614	2	N	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	612	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	507	1	4460	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1876	-0-	-1100	-0-	381	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2232	-0-	-3078	-0-	514	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3964	-0-	-1523	-0-	413	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4298	-0-	-1189	-0-	425	1	3873	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3554	-0-	-1426	-0-	440	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2286	-0-	-1682	-0-	473	1	1813	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	517	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3120	-0-	-1189	-0-	505	1	2615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	4330	2			Y	-0-					7
02	4032	X	3815	-0-	-217	-0-	3815	2			Y	-0-					7
03	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	4315	2			Y	-0-					7
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			Y	-0-					7
05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			Y	-0-					7
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					7
07	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			Y	-0-					7
08	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	4286	2			Y	-0-					7
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			Y	-0-					7
10	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2			Y	-0-					7
11	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	3882	2			Y	-0-					7
12	4371	X	3734	-0-	-637	-0-	3734	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 49,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	4777	2			Y	-0-					17
02	4396	X	4213	-0-	-183	-0-	4213	2			Y	-0-					17
03	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			Y	-0-					17
04	4620	X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			Y	-0-					17
05	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	2			Y	-0-					17
06	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			Y	-0-					17
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			Y	-0-					17
08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			Y	-0-					17
09	4560	X	4095	-0-	-465	-0-	4095	2			Y	-0-					17
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			Y	-0-					17
11	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	4372	2	3	9	Y	3	6	1			14
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 53,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					7
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					7
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					7
04	3300	X	2981	-0-	-319	-0-	2981	2			Y	-0-					7
05	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	3053	2			Y	-0-					7
06	3300	X	2638	-0-	-662	-0-	2638	2			Y	-0-					7
07	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	2671	2			Y	-0-					7
08	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	2211	2			Y	-0-					7
09	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	2376	2			Y	-0-					7
10	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			Y	-0-					7
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			Y	-0-					7
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9897	-0-	-519	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10900	-0-	-446	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10538	-0-	-442	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11206	-0-	-140	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10867	-0-	-113	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10999	-0-	-192	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10323	-0-	-537	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10443	-0-	-779	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10506	-0-	-354	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5902	-0-	-668	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6062	-0-	-572	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6064	-0-	-356	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5942	-0-	-599	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	861	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	716	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	877	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1031	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	12098	-0-	8998	8998	686	1	11412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6876	-0-	-347	-0-	6876	2			Y	-0-					67
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					67
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			Y	-0-					67
04	6720	X	6632	-0-	-88	-0-	6632	2			Y	-0-					67
05	7285	X	6853	-0-	-432	-0-	6853	2			Y	-0-					67
06	7050	X	6842	-0-	-208	-0-	6842	2			Y	-0-					67
07	7285	X	6646	-0-	-639	-0-	6646	2			Y	-0-					67
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			Y	-0-	23	1			44
09	6840	X	6487	-0-	-353	-0-	6486	2	1	9	Y	1	35	1			10
10	7068	X	6692	-0-	-376	-0-	6692	2			Y	-0-					10
11	6840	X	6388	-0-	-452	-0-	6388	2			Y	-0-					10
12	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 80,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	262	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	238	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3701	-0-	-319	-0-	237	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	269	1	3288	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	248	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	252	1	2978	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	266	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	267	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	276	1	2824	2	N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	197	1	3362	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	244	1	3016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	335	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	300	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	312	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	384	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	435	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	380	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	373	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	379	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	334	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	374	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	375	1	1675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1159	-0-	-2375	-0-	267	1	892	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1219	-0-	-1805	-0-	241	1	978	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1266	-0-	-1989	-0-	267	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	267	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	267	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	267	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1896	-0-	-1254	-0-	258	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	267	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	258	1	2599	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	267	1	2230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4251	-0-	-1639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3955	-0-	-1365	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3956	-0-	-663	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
02	3556	X	3363	-0-	-193	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3699	-0-	-321	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
05	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
10	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
11	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
12	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
04	4560	X	4361	-0-	-199	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
05	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
06	4920	X	4106	-0-	-814	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
09	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
10	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	4734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8991	-0-	-433	-0-	8991	2		N	-0-			-0-
02	8512	X	8111	-0-	-401	-0-	8111	2		N	-0-			-0-
03	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	8872	2		N	-0-			-0-
04	8730	X	8484	-0-	-246	-0-	8484	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	8746	-0-	-244	-0-	8746	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	8536	-0-	-164	-0-	8536	2		N	-0-			-0-
07	8990	X	8842	-0-	-148	-0-	8842	2		N	-0-			-0-
08	8866	X	8776	-0-	-90	-0-	8776	2		N	-0-			-0-
09	8550	X	8043	-0-	-507	-0-	8043	2		N	-0-			-0-
10	8835	X	8399	-0-	-436	-0-	8399	2		N	-0-			-0-
11	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
12	8835	X	8525	-0-	-310	-0-	8525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			Y	-0-					7
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	1			Y	-0-					7
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					7
04	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	2			Y	-0-					7
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	1			Y	-0-					7
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			Y	-0-					7
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					7
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	284	1	942	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1223 34	1 9	2928	2	Y	31	31	8			-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1105 4	1 9	2442	2	Y	4	4	8			-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1216	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	1184	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1647	-0-	-2011	-0-	1223	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1730	-0-	-1810	-0-	1184	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1223	1	2694	2	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1223	1	2455	2	Y	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1184	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1223	1	3028	2	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1167	1	2477	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	1107	1	1967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6922	-0-	-1262	-0-	241	1	6681	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	221	1	6859	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7139	-0-	-1138	-0-	214	1	6925	2	N	-0-			-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	210	1	8024	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	212	1	7444	2	N	-0-			-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	238	1	7595	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	7082	-0-	-1412	-0-	232	1	6850	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7633	-0-	-861	-0-	223	1	7410	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	7244	-0-	-976	-0-	181	1	7063	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7372	-0-	-719	-0-	221	1	7151	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	5851	-0-	-1979	-0-	219	1	5632	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7119	-0-	-507	-0-	224	1	6895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			Y	-0-			-0-
02	5796	X	5176	-0-	-620	-0-	5176	2			Y	-0-			-0-
03	6386	X	3683	-0-	-2703	-0-	3683	2			Y	-0-			-0-
04	6180	X	5992	-0-	-188	-0-	5992	2			Y	-0-			-0-
05	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	5681	2			Y	-0-			-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-			-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			Y	-0-			-0-
08	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			Y	-0-			-0-
09	6000	X	5648	-0-	-352	-0-	5648	2			Y	-0-			-0-
10	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5128	2			Y	-0-			-0-
11	6300	X	5569	-0-	-731	-0-	5569	2			Y	-0-			-0-
12	6510	X	5185	-0-	-1325	-0-	5185	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			Y	-0-			35
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			Y	-0-			35
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			Y	-0-			35
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			Y	-0-			35
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	1			Y	-0-			35
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			Y	-0-			35
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	1			Y	-0-			35
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	1			Y	-0-			35
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	1			Y	-0-			35
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			Y	-0-			35
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-			35
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	1			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	166	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	150	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	175	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4286	-0-	-724	-0-	183	1	4103	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	184	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3818	-0-	-1192	-0-	178	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	168	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	167	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	165	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4212	-0-	-500	-0-	221	1	3991	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4049	-0-	-91	-0-	198	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	206	1	3837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3361	-0-	-1165	-0-	322	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3215	-0-	-873	-0-	268	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	306	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	297	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	321	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	311	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	295	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	315	1	3382	2	N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	299	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	224	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	216	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	234	1	3444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3785	-0-		-834	-0-	305	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	287	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-		-0-	-0-	296	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-		-0-	-0-	287	1	4994	2	N	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	318	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3868	-0-		-1022	-0-	273	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3709	-0-		-1344	-0-	291	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4775	-0-		-278	-0-	279	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	5552	X	5552	-0-		-0-	-0-	308	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4735	-0-		-132	-0-	340	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-		-0-	-0-	394	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4417	-0-		-636	-0-	342	1	4075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5365	-0-		-184	-0-	154	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	72	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-	82	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	81	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	5882	X	5882	-0-		-0-	-0-	112	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5087	-0-		-283	-0-	88	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5437	-0-		-112	-0-	197	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5522	-0-		-27	-0-	187	1	5335	2	N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-		-0-	-0-	57	1	5441	2	N	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	4	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4986	-0-		-354	-0-	55	1	4931	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5113	-0-		-436	-0-	39	1	5074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8237	-0-		-567	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7382	-0-		-318	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8204	-0-		-259	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7868	-0-		-322	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8141	-0-		-322	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7786	-0-		-194	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7922	-0-		-293	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7563	-0-		-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7480	-0-		-410	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7628	-0-		-525	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7170	-0-		-630	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7720	-0-		-216	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	762	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3180	-0-	-1720	-0-	934	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	956	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4232	-0-	-1018	-0-	905	1	3327	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	2571	-0-	-2854	-0-	906	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	919	-0-	-3791	-0-	919	1			N	-0-					-0-
07	4867	X	2769	-0-	-2098	-0-	1028	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	1261	-0-	-3606	-0-	1050	1	211	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	916	-0-	-3314	-0-	916	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1043	1	869	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1046	-0-	-1624	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	1175	1	1217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	469	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1633	-0-	-1027	-0-	418	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	482	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	479	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	449	1	2662	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	400	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2269	-0-	-986	-0-	434	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	426	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	418	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	436	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	439	1	2694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4082	-0-	-661	-0-	88	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4420	-0-	-88	-0-	47	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	75	1	4860	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4810	-0-	-20	-0-	62	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	64	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4005	-0-	-765	-0-	90	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3708	-0-	-1252	-0-	145	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3143	-0-	-1972	-0-	119	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3538	-0-	-1412	-0-	113	1	3425	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4149	-0-	-966	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	103	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	117	1	3452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	219	1	4938	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	176	1	3901	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4846	-0-	-145	-0-	194	1	4652	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4356	-0-	-624	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	198	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4181	-0-	-799	-0-	190	1	3991	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	202	1	4219	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	204	1	4257	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3763	-0-	-797	-0-	453	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	233	1	4864	2	Y	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	Y	-0-					-0-
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	233	1	4855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5213	-0-	-277	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5184	-0-	-241	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	5120	-0-	-100	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	354	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2609	-0-	-219	-0-	339	1	2270	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	426	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	364	1	1624	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	507	1	1997	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	466	1	2084	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	488	1	1994	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	436	1	2037	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	410	1	2067	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	438	1	2023	2	N	-0-			-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	444	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	454	1	2413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	595	1	3746	2	N	-0-			-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	509	1	3749	2	N	-0-			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	545	1	3837	2	N	-0-			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	496	1	3455	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	511	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2454	-0-	-1026	-0-	602	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2809	-0-	-787	-0-	598	1	2211	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2778	-0-	-818	-0-	535	1	2243	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2752	-0-	-728	-0-	499	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	527	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	494	1	2633	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	522	1	2919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9248	-0-	-1974	-0-	9248	2			N	-0-			-0-
02	10136	X	8709	-0-	-1427	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
04	10860	X	8127	-0-	-2733	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	7715	-0-	-3352	-0-	7715	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	8547	-0-	-783	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8304	-0-	-1337	-0-	8304	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
09	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	8267	-0-	-568	-0-	8267	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	8014	-0-	-536	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8398	-0-	-654	-0-	8398	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	8335	-0-	-317	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9217	-0-	-362	-0-	9217	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8862	-0-	-408	-0-	8862	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	9032	-0-	-58	-0-	9032	2			N	-0-			-0-
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-			-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-			-0-
09	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
10	9424	X	7748	-0-	-1676	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
11	9120	X	8746	-0-	-374	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	9059	-0-	-365	-0-	9059	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	290	1	8456	2	N	-0-			-0-
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	238	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	6870	-0-	-1562	-0-	276	1	6594	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	231	1	6554	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7494	-0-	-1155	-0-	308	1	7186	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	6808	-0-	-1562	-0-	355	1	6453	2	N	-0-			-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	360	1	8567	2	N	-0-			-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	344	1	8283	2	N	-0-			-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	325	1	7234	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7939	-0-	-710	-0-	366	1	7573	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7689	-0-	-681	-0-	339	1	7350	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	381	1	7801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	743	1	1729	2	N	-0-			-0-
02	924	N	717	-0-	-207	-0-	717	1			N	-0-			-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	1			N	-0-			-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	1			N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-			-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-			-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	1			N	-0-			-0-
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-			-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	1			N	-0-			-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	956	1	1701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	444	1	5641	2	N	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	474	1	4744	2	N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	506	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5572	-0-	-308	-0-	483	1	5089	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4221	-0-	-1855	-0-	494	1	3727	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5352	-0-	-588	-0-	464	1	4888	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5248	-0-	-890	-0-	452	1	4796	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4182	-0-	-1956	-0-	509	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4167	-0-	-1413	-0-	497	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4870	-0-	-648	-0-	566	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	475	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4347	-0-	-892	-0-	418	1	3929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	462	1	5035	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	336	1	4014	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3370	-0-	-1807	-0-	440	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	471	-0-	-4839	-0-	471	1			N	-0-					-0-
05	5487	X	1433	-0-	-4054	-0-	509	1	924	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	921	-0-	-4389	-0-	434	1	487	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	452	-0-	-4353	-0-	452	1			N	-0-					-0-
08	3379	X	2226	-0-	-1153	-0-	577	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	556	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	476	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	500	1	4558	2	N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	470	1	5068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3446	-0-	-1638	-0-	342	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	142	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	185	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	147	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4891	-0-	-599	-0-	154	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	122	1	5863	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	106	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3722	-0-	-2008	-0-	147	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3509	-0-	-2474	-0-	199	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	3533	-0-	-2257	-0-	246	1	3287	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4127	-0-	-1856	-0-	212	1	3915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	410	1	5378	2	N	-0-			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	332	1	4268	2	N	-0-			-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	324	1	4530	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	316	1	4099	2	N	-0-			-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	356	1	4478	2	N	-0-			-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	368	1	5371	2	N	-0-			-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	382	1	5823	2	N	-0-			-0-
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	340	1	5399	2	N	-0-			-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	320	1	4873	2	N	-0-			-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	355	1	4451	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	367	1	3869	2	N	-0-			-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	310	1	4423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6167	-0-	-463	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6105	-0-	-777	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	6056	-0-	-124	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	6085	-0-	-394	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6371	-0-	-108	-0-	6371	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11530	-0-	-219	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
02	10612	X	9832	-0-	-780	-0-	9832	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11026	-0-	-723	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	10549	-0-	-731	-0-	10549	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	10591	-0-	-1065	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	10019	-0-	-1141	-0-	10019	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	10435	-0-	-601	-0-	10435	2			N	-0-			-0-
08	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-			-0-
09	10560	X	9828	-0-	-732	-0-	9828	2			N	-0-			-0-
10	10602	X	10125	-0-	-477	-0-	10125	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	10100	-0-	-10	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6846	-0-	-770	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7210	-0-	-1222	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6936	-0-	-1044	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7219	-0-	-1027	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6935	-0-	-1045	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6973	-0-	-281	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6697	-0-	-557	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8843	-0-	-1635	-0-	266	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7034	-0-	-2038	-0-	331	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	245	1	9832	2	N	-0-					-0-
04	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	231	1	8757	2	N	-0-					-0-
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	203	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9563	-0-	-187	-0-	242	1	9321	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	227	1	9583	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9065	-0-	-1413	-0-	237	1	8828	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8918	-0-	-1222	-0-	236	1	8682	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9359	-0-	-1119	-0-	231	1	9128	2	N	-0-					-0-
11	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	198	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	262	1	8497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7760	-0-	-610	-0-	310	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	314	1	7875	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	332	1	7791	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6814	-0-	-686	-0-	358	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	385	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	314	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	327	1	8817	2	N	-0-					-0-
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	8225	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	8102	-0-	-88	-0-	416	1	7686	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7230	-0-	-1233	-0-	456	1	6774	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7569	-0-	-621	-0-	441	1	7128	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7501	-0-	-962	-0-	454	1	7047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	703	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	626	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	723	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1634	-0-	-766	-0-	704	1	930	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1457	-0-	-1798	-0-	722	1	735	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1934	-0-	-1216	-0-	689	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	692	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	723	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	925	-0-	-995	-0-	637	1	288	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1641	-0-	-591	-0-	690	1	951	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1130	-0-	-1540	-0-	697	1	433	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1394	-0-	-1365	-0-	721	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8699	-0-	-541	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9153	-0-	-1077	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8931	-0-	-969	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9185	-0-	-983	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8945	-0-	-595	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8940	-0-	-701	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5679	-0-	-3559	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
11	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
12	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	28	1	6062	2	N	-0-			-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5	1	5653	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	11	1	6020	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	11	1	5573	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	5524	-0-	-386	-0-	8	1	5516	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	1	1	5819	2	N	-0-			-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-			-0-
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	5718	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	4778	-0-	-532	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5101	-0-	-239	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	4931	-0-	-587	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4982	-0-	-381	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	2			N	-0-			-0-
10	5301	X	4959	-0-	-342	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-			-0-
02	9100	X	7199	-0-	-1901	-0-	7199	2			N	-0-			-0-
03	10137	X	9116	-0-	-1021	-0-	9116	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	8729	-0-	-1081	-0-	8729	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	8964	-0-	-1173	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
06	9510	X	8218	-0-	-1292	-0-	8218	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	8531	-0-	-583	-0-	8531	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8309	-0-	-805	-0-	8309	2			N	-0-			-0-
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-			-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-			-0-
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9016	-0-	-1152	-0-	9016	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	693	1	2510	2	Y	-0-					49
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	593	1	3663	2	Y	-0-					49
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	651	1	4375	2	Y	-0-					49
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	635	1	4225	2	Y	-0-					49
05	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	732	1	3289	2	Y	-0-					49
06	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	675	1	3867	2	Y	-0-					49
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	680	1	4479	2	Y	-0-					49
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	746	1	5060	2	Y	-0-					49
09	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	665	1	3672	2	Y	-0-					49
10	5146	X	4020	-0-	-1126	-0-	684	1	3336	2	Y	-0-					49
11	5130	X	2719	-0-	-2411	-0-	635	1	2084	2	Y	-0-					49
12	5301	X	4132	-0-	-1169	-0-	590	1	3542	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 52,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8943	-0-	-450	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7960	-0-	-1433	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8366	-0-	-274	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7658	-0-	-1735	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8034	-0-	-1056	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6776	-0-	-1594	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7605	-0-	-1044	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7715	-0-	-805	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7592	-0-	-1212	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3549	-0-	-411	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9200	-0-	-852	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9881	-0-	-919	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9842	-0-	-808	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10070	-0-	-129	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6023	-0-	-4176	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
12	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6928	-0-	-408	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7604	-0-	-826	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7997	-0-	-714	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7468	-0-	-962	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7364	-0-	-634	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7375	-0-	-365	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7100	-0-	-898	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	517	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	3812	-0-	-864	-0-	448	1	3364	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	482	1	4165	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	416	1	4007	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	2967	-0-	-1931	-0-	373	1	2594	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3563	-0-	-1177	-0-	543	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	543	1	3407	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	610	1	2978	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	577	1	3128	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	712	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2496	-0-	-1314	-0-	695	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	690	1	1312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3986	-0-	-757	-0-	434	1	3552	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3395	-0-	-413	-0-	441	1	2954	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	501	1	3427	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3632	-0-	-1018	-0-	548	1	3084	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	602	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	403	1	3531	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	593	1	2888	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	482	1	3078	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	497	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	427	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	1533	-0-	-2397	-0-	379	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	396	1	2449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	2280	-0-	-7609	-0-	562	1	1718	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	2621	-0-	-6311	-0-	460	1	2161	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	3374	-0-	-6515	-0-	478	1	2896	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	1123	-0-	-8447	-0-	479	1	644	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	513	1	2958	2	N	-0-			-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	2	N	-0-			-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	546	1	3239	2	N	-0-			-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	558	1	3349	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3192	-0-	-828	-0-	541	1	2651	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3947	-0-	-207	-0-	574	1	3373	2	N	-0-			-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	431	1	4230	2	N	-0-			-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	505	1	3856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

01	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4239	-0-	-201	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6006	-0-	-1470	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6471	-0-	-1806	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6594	-0-	-1416	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5696	-0-	-1954	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5685	-0-	-1135	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5371	-0-	-1449	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5724	-0-	-817	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8142	X	8142	-0-		-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6519	-0-		-117	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7005	-0-		-900	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7064	-0-		-826	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7818	-0-		-335	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7417	-0-		-473	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-		-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7459	-0-		-353	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7075	-0-		-485	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6939	-0-		-873	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6980	-0-		-430	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
12	8013	X	8013	-0-		-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19640	X	19640	-0-		-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	16782	X	16782	-0-		-0-	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18696	-0-		-1547	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17120	-0-		-2470	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	17616	-0-		-2627	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17668	-0-		-1352	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17822	-0-		-871	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	17615	-0-		-1078	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	16991	-0-		-679	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17859	-0-		-400	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16301	-0-		-1369	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	11535	-0-		-6290	-0-	11535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5682	-0-		-1107	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5013	-0-		-1119	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5825	-0-		-561	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5321	-0-		-859	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5546	-0-		-747	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5090	-0-		-550	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4808	-0-		-1020	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3679	-0-		-2149	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5135	-0-		-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-		-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5200	-0-		-659	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4217	-0-	-1890	-0-	189	1	4028	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5379	-0-	-137	-0-	181	1	5198	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	186	1	5696	2	N	-0-			-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	187	1	5230	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	4814	-0-	-1138	-0-	208	1	4606	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4161	-0-	-1599	-0-	206	1	3955	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4609	-0-	-1343	-0-	212	1	4397	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	105	1	5785	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	2863	-0-	-2567	-0-	101	1	2762	2	N	-0-			-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	226	1	4633	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	216	1	5182	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5597	-0-	-293	-0-	225	1	5372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-			-0-
02	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-			-0-
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-			-0-
04	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-			-0-
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-			-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-			-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-			-0-
10	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-			-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6774	-0-	-1255	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6325	-0-	-927	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	6646	-0-	-1383	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	6610	-0-	-1160	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	6874	-0-	-659	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-			-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6577	-0-	-305	-0-	6577	2			N	-0-			-0-
09	7230	X	6535	-0-	-695	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6278	-0-	-1193	-0-	6278	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6327	-0-	-903	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	393	1	6949	2	N	-0-			-0-
02	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	386	1	6278	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	6357	-0-	-246	-0-	405	1	5952	2	N	-0-			-0-
04	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	424	1	6090	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6590	-0-	-13	-0-	407	1	6183	2	N	-0-			-0-
06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	363	1	6114	2	N	-0-			-0-
07	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	409	1	6557	2	N	-0-			-0-
08	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	398	1	6605	2	N	-0-			-0-
09	6390 X	6323	-0-	-67	-0-	295	1	6028	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	4488	-0-	-2115	-0-	475	1	4013	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	5760	-0-	-630	-0-	129	1	5631	2	N	-0-			-0-
12	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	446	1	7169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

01	7099 X	6461	-0-	-638	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
02	6664 X	5085	-0-	-1579	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
03	7378 X	6402	-0-	-976	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
04	7140 X	5147	-0-	-1993	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
05	7223 X	6304	-0-	-919	-0-	6304	2			N	-0-			-0-
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-			-0-
07	6417 X	6230	-0-	-187	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
08	6417 X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-			-0-
09	6360 X	6054	-0-	-306	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
10	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
11	6360 X	5369	-0-	-991	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	142	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6010	-0-	-290	-0-	126	1	5884	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	143	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	148	1	6355	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6443	-0-	-811	-0-	158	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6435	-0-	-555	-0-	155	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	158	1	5785	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5757	-0-	-1156	-0-	112	1	5645	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4720	-0-	-1790	-0-	84	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5224	-0-	-1441	-0-	132	1	5092	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4452	-0-	-1998	-0-	152	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3579	-0-	-2373	-0-	168	1	3411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6877	-0-	-1400	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6252	-0-	-1224	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5453	-0-	-2824	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5094	-0-	-2676	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4300	-0-	-3140	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5327	-0-	-1363	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5528	-0-	-1385	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5047	-0-	-471	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3807	-0-	-589	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3925	-0-	-1004	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3841	-0-	-592	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5014	-0-	-82	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5246	-0-	-214	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5407	-0-	-235	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5243	-0-	-182	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	518	1	4723	2	Y	-0-					15
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	378	1	3294	2	Y	-0-					15
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	540	1	4721	2	Y	-0-					15
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	511	1	4045	2	Y	-0-					15
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	548	1	5354	2	Y	-0-					15
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	476	1	5052	2	Y	27	11	1			31
							30	9									
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	547	1	4878	2	Y	-0-	15	1			16
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	549	1	4567	2	Y	-0-					16
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	547	1	4850	2	Y	-0-					16
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	584	1	5794	2	Y	-0-					16
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	522	1	5842	2	Y	20	8	1			28
							22	9									
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	535	1	5282	2	Y	-0-	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 64,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11836	-0-	-1370	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11210	-0-	-1570	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10825	-0-	-2381	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11131	-0-	-1579	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10749	-0-	-1341	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11778	-0-	-64	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10539	-0-	-681	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8384	-0-	-947	-0-	110	1	8274	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8065	-0-	-559	-0-	65	1	8000	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	131	1	8652	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8595	-0-	-645	-0-	107	1	8488	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8638	-0-	-879	-0-	91	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8021	-0-	-619	-0-	128	1	7893	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6422	-0-	-2506	-0-	165	1	6257	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6729	-0-	-2168	-0-	132	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6731	-0-	-1879	-0-	256	1	6475	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7073	-0-	-1576	-0-	243	1	6830	2	N	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	166	1	7912	2	N	-0-					-0-
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	191	1	7874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7778	-0-	-437	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7275	-0-	-61	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8059	-0-	-1	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7702	-0-	-158	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7534	-0-	-588	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7731	-0-	-391	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7459	-0-	-401	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7280	-0-	-430	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7294	-0-	-425	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6280	-0-	-20	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6295	-0-	-455	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5922	-0-	-1022	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5815	-0-	-943	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5630	-0-	-910	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10161	-0-	-534	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9030	-0-	-630	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10045	-0-	-371	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9906	-0-	-262	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6571	-0-	-3269	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9735	-0-	-433	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9286	-0-	-882	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9531	-0-	-309	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9591	-0-	-329	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9284	-0-	-136	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9436	-0-	-422	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9297	-0-	-1035	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10189	-0-	-1188	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9729	-0-	-1071	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10448	-0-	-557	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8804	-0-	-1486	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9116	-0-	-1176	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8929	-0-	-1518	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9203	-0-	-907	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6086	-0-	-2734	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8191	-0-	-86	-0-		8189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-		7784	2			Y	-0-					-0-
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-		8561	2	40	9	Y	36	34	1			2
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-		8214	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	8618	X	8236	-0-	-382	-0-		8236	2			Y	-0-					-0-
06	8340	X	8105	-0-	-235	-0-		8105	2			Y	-0-					-0-
07	8618	X	8580	-0-	-38	-0-		8580	2			Y	-0-					-0-
08	8587	X	8370	-0-	-217	-0-		8320	2	50	9	Y	45	18	1			27
09	8220	X	7807	-0-	-413	-0-		7807	2			Y	-0-	27	1			-0-
10	8587	X	8166	-0-	-421	-0-		8143	2	23	9	Y	21	4	1			17
11	8310	X	7709	-0-	-601	-0-		7709	2			Y	-0-	17	1			-0-
12	8587	X	7454	-0-	-1133	-0-		7433	2	21	9	Y	19	5	1			14

TOTAL GAS PROD: 97,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-		730	1	6921	2	N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-		722	1	4847	2	N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-		642	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-		633	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-		228	1	6160	2	N	-0-					-0-
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-		264	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-		282	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-		281	1	6681	2	N	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-		298	1	6363	2	N	-0-					-0-
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-		270	1	6340	2	N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-		176	1	6951	2	N	-0-					-0-
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-		175	1	6812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7645	-0-	-291	-0-	156	1	7489	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6699	-0-	-469	-0-	175	1	6524	2	N	-0-					-0-
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	151	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	175	1	8545	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9037	-0-	-353	-0-	130	1	8907	2	N	-0-					-0-
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	101	1	9921	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	7436	-0-	-2267	-0-	135	1	7301	2	N	-0-					-0-
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	2	1	11320	2	N	-0-					-0-
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	24	1	10375	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7567	-0-	-2123	-0-	92	1	7475	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9246	-0-	-2441	-0-	76	1	9170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5655	-0-	-365	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6280	-0-	-385	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6111	-0-	-339	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5863	-0-	-407	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6177	-0-	-147	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6096	-0-	-228	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5859	-0-	-261	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5767	-0-	-203	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	977	1	54	9	Y	49	49	8			-0-
02	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	868	1	1276	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	958	1	1508	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	927	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	950	1	2030	2	Y	46	31	1			15
							51	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	998	1	2336	2	Y	-0-					15
07	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	1055	1	2051	2	Y	-0-					15
08	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	1040	1	1440	2	Y	-0-					15
09	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	977	1	1324	2	Y	-0-	13	1			2
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1090	1	2453	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3270	X	953	-0-	-2317	-0-	953	1			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1594	-0-	-1506	-0-	812	1	782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13221	-0-	-2310	-0-	13221	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	12856	-0-	-1172	-0-	12856	2			Y	-0-					-0-
03	15531	X	14642	-0-	-889	-0-	14642	2			Y	-0-					-0-
04	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			Y	-0-					-0-
05	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	15956	2	191	9	Y	174	117	1			57
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			Y	-0-					57
07	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			Y	-0-					57
08	15531	X	15227	-0-	-304	-0-	15227	2			Y	-0-					57
09	15030	X	14179	-0-	-851	-0-	14179	2			Y	-0-	50	1			7
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	15030	X	12855	-0-	-2175	-0-	12855	2			Y	-0-					-0-
12	15531	X	11604	-0-	-3927	-0-	215	1	11389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12383	-0-	-329	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13271	-0-	-1206	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12775	-0-	-1355	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13761	-0-	-840	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13271	-0-	-859	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13624	-0-	-78	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13372	-0-	-392	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12980	-0-	-340	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13713	-0-	-51	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
11	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
02	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
04	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
05	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
06	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
07	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
08	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	4549	-0-	-6146	-0-	263	1	4286	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	3680	-0-	-3684	-0-	193	1	3487	2	N	-0-			-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	88	1	9859	2	N	-0-			-0-
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	173	1	6617	2	N	-0-			-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	317	1	6031	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	3756	-0-	-5874	-0-	465	1	3291	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	3076	-0-	-6875	-0-	536	1	2540	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	3651	-0-	-6300	-0-	266	1	3385	2	N	-0-			-0-
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	186	1	6628	2	N	-0-			-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	175	1	9498	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	180	-0-	-3570	-0-	180	1			N	-0-			-0-
12	7037	X	3502	-0-	-3535	-0-	183	1	3319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	5328	-0-	-1647	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	5045	-0-	-1930	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5616	-0-	-1314	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5495	-0-	-1666	-0-	5495	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	5229	-0-	-1701	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	5455	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	355	1	4907	2	N	-0-			-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	300	1	3619	2	N	-0-			-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	277	1	4908	2	N	-0-			-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	286	1	4666	2	N	-0-			-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	290	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	301	1	4635	2	N	-0-			-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	341	1	4346	2	N	-0-			-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	286	1	3537	2	N	-0-			-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	347	1	2688	2	N	-0-			-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	454	1	2927	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	436	1	3935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4607	-0-	-657	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4192	-0-	-1328	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4587	-0-	-933	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4865	-0-	-777	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	1			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	1			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	1	64	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	1			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	1			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	1			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14012	-0-	-2511	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12756	-0-	-1692	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	12685	-0-	-3311	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	11329	-0-	-4140	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10867	-0-	-2813	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11468	-0-	-2668	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11905	-0-	-774	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11265	-0-	-105	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10160	-0-	-1360	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7662	-0-	-429	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6846	-0-	-378	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7522	-0-	-321	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7344	-0-	-313	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6496	-0-	-914	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	1969	-0-	-5626	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7757	-0-	-283	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	681	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	486	1	7487	2	N	-0-					-0-
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	598	1	9160	2	N	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	336	1	7677	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5214	-0-	-786	-0-	244	1	4970	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3566	-0-	-2634	-0-	189	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	302	1	9797	2	N	-0-					-0-
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	416	1	5935	2	N	-0-					-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	210	1	9481	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-	417	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	270	1	7332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7991	-0-	-633	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8599	-0-	-551	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8704	-0-	-266	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8785	-0-	-360	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8327	-0-	-818	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8580	-0-	-150	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8426	-0-	-595	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8453	-0-	-247	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8565	-0-	-301	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6634	-0-	-142	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	4311	-0-	-2889	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	266	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3774	-0-	-958	-0-	241	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4360	-0-	-786	-0-	267	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	258	1	3997	2	N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	267	1	4258	2	N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	258	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	267	1	3635	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	258	1	3639	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	249	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	237	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	241	1	3915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6451	-0-	-896	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5905	-0-	-731	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4858	-0-	-2252	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6117	-0-	-703	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5971	-0-	-929	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4897	-0-	-2233	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6069	-0-	-1061	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6255	-0-	-379	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	353	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	319	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	342	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	353	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	342	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2597	-0-	-1278	-0-	353	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	353	1	4023	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2577	-0-	-1173	-0-	274	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	331	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	125	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	353	1	3219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					13
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	536	2	31	9	Y	28	39	1			2
03	2387	N	424	-0-	-1963	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			1
04	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					1
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					1
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					1
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			Y	-0-					1
10	3041	N	2976	-0-	-65	-0-	2976	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-					1
12	2929	X	2902	-0-	-27	-0-	2902	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					17
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	1	1	2677	2	Y	-0-					17
03	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	1647	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	2533	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3304	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-	27	1			-0-
12	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2814	-0-	-518	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2838	-0-	-522	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	278	1	2881	2	Y	-0-					2
02	2744	X	2492	-0-	-252	-0-	205	1	2287	2	Y	-0-					2
03	3100	X	1398	-0-	-1702	-0-	213	1	1185	2	Y	-0-					2
04	3060	X	382	-0-	-2678	-0-	217	1	165	2	Y	-0-					2
05	3162	X	732	-0-	-2430	-0-	185	1	547	2	Y	-0-					2
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	236	1	3147	2	Y	-0-					2
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	240	1	3043	2	Y	-0-					2
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	303	1	2583	2	Y	-0-					2
09	3390	X	1210	-0-	-2180	-0-	271	1	939	2	Y	-0-					2
10	3503	X	1486	-0-	-2017	-0-	161	1	1325	2	Y	-0-					2
11	3390	X	2012	-0-	-1378	-0-	191	1	1821	2	Y	-0-					2
12	3286	X	2357	-0-	-929	-0-	170	1	2156	2	Y	28	7	1			22
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	3270	2			Y	-0-					3
02	3276	X	2826	-0-	-450	-0-	2826	2			Y	-0-					3
03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			Y	-0-					3
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	3037	2			Y	-0-					3
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					3
06	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2			Y	-0-					3
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					3
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			Y	-0-					3
09	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	2890	2			Y	-0-					3
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3071	2	18	9	Y	16	3	1			16
11	3180	X	2819	-0-	-361	-0-	2819	2			Y	-0-	16	1			-0-
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3083	2	31	9	Y	28	7	1			21

TOTAL GAS PROD: 37,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6366	-0-	-299	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5995	-0-	-455	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6262	-0-	-372	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5818	-0-	-602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5798	-0-	-836	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5941	-0-	-321	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3183	-0-	-692	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3312	-0-	-188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2843	-0-	-787	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10299	-0-	-148	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9362	-0-	-74	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9434	-0-	-676	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10198	-0-	-156	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9715	-0-	-305	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9912	-0-	-442	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9886	-0-	-313	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8914	-0-	-956	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9216	-0-	-983	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9212	-0-	-508	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9279	-0-	-641	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					13
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					13
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4935	2	140	9	N	127	122	1			18
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-	8	1			10
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					10
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4832	2	20	9	N	18	12	1			16
07	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	4921	2	11	9	N	10	16	1			10
08	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	4895	2			N	-0-					10
09	4860	X	4707	-0-	-153	-0-	4694	2	13	9	N	12	20	1			2
10	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	4757	2	1	9	N	1	3	1			-0-
11	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7068	-0-	-604	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8076	-0-	-418	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8060	-0-	-160	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7888	-0-	-451	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6986	-0-	-1084	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	5200	-0-	-3139	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6041	-0-	-4344	-0-	261	1	5738	2	Y	38	38	8			70
							42	9									
02	9380	X	6145	-0-	-3235	-0-	39	1	6102	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	209	1	9216	2	Y	6	6	8			70
							7	9									
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	158	1	8614	2	Y	-0-					70
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	216	1	9691	2	Y	-0-					70
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	200	1	11045	2	Y	-0-					70
07	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	248	1	9413	2	Y	-0-					70
08	9920	X	9217	-0-	-703	-0-	230	1	8987	2	Y	-0-					70
09	10050	X	8857	-0-	-1193	-0-	226	1	8630	2	Y	1	54	1			17
							1	9									
10	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	223	1	9292	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
11	10050	X	8414	-0-	-1636	-0-	194	1	8220	2	Y	-0-					10
12	9672	X	7038	-0-	-2634	-0-	184	1	6854	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 104,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			Y	-0-					-0-
02	504	N	6	-0-	-498	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					93
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					93
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

01	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6214	-0-	-310	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6324	-0-	-426	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6206	-0-	-544	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6515	-0-	-212	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6141	-0-	-586	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6142	-0-	-74	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6246	-0-	-636	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5864	-0-	-1018	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6042	-0-	-618	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5446	-0-	-944	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6423	-0-	-56	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6740	-0-	-36	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7046	-0-	-487	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7552	-0-	-43	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6754	-0-	-566	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6427	-0-	-893	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	19220	-0-	-806	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16750	-0-	-1338	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18940	-0-	-931	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18150	-0-	-840	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18465	-0-	-910	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17673	-0-	-927	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17779	-0-	-1162	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	17992	-0-	-949	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17548	-0-	-602	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	17459	-0-	-1017	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16811	-0-	-859	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17550	-0-	-585	-0-	17550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2297	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2826	2	36	9	Y	33	48	1			3
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			2
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					2
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					2
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					2
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					2
08	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			Y	-0-					2
09	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					2
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					2
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			Y	-0-					2
12	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2997	-0-	-103	41	2997	2			N	-0-					-0-
09	2909	N	2868	-0-	-41	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4238	-0-	-1001	-0-	4238	2			N	-0-					11
02	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	3770	2			N	-0-					11
03	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	4286	2			N	-0-					11
04	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					11
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					11
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					11
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					11
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					11
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					11
10	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551	2			N	-0-					11
11	4710	X	4199	-0-	-511	-0-	4199	2			N	-0-					11
12	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 52,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9285	-0-	-1162	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9296	-0-	-140	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10009	-0-	-717	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9847	-0-	-533	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10142	-0-	-584	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9702	-0-	-258	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9738	-0-	-430	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9040	-0-	-800	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8848	-0-	-1289	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9004	-0-	-686	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8034	-0-	-1700	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7937	-0-	-631	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8519	-0-	-601	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8940	-0-	-546	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8335	-0-	-845	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8456	-0-	-184	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	18910	-0-	-651	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16476	-0-	-1108	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18618	-0-	-850	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18006	-0-	-684	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18073	-0-	-992	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17435	-0-	-865	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17497	-0-	-1134	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	17717	-0-	-914	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17291	-0-	-709	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17304	-0-	-769	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16603	-0-	-827	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17445	-0-	-411	-0-	17445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13253	-0-	-77	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12409	-0-	-491	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12750	-0-	-580	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11977	-0-	-923	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12013	-0-	-1317	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11753	-0-	-1515	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10851	-0-	-1569	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	9396	-0-	-3345	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9908	-0-	-2062	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8017	-0-	-4011	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9534	-0-	-169	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8037	-0-	-951	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9459	-0-	-926	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9064	-0-	-986	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9266	-0-	-1119	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9072	-0-	-168	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8597	-0-	-858	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7377	-0-	-1683	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	122	1	7569	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6788	-0-	-436	-0-	111	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	104	1	7853	2	N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	61	1	8304	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	8065	-0-	-119	-0-	90	1	7975	2	N	-0-					-0-
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	86	1	7693	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7593	-0-	-1056	-0-	80	1	7513	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7295	-0-	-1354	-0-	168	1	7127	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	144	1	6803	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7078	-0-	-982	-0-	116	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	113	1	7910	2	N	-0-					-0-
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	105	1	8516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11754	X	11754	-0-		-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10231	-0-		-661	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11971	-0-		-181	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11376	-0-		-384	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11281	-0-		-871	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10531	-0-		-1049	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10957	-0-		-1009	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11063	-0-		-903	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10475	-0-		-895	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10153	-0-		-1131	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	10724	X	10724	-0-		-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9581	-0-		-1486	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	20654	-0-		-767	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18223	-0-		-929	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20718	-0-		-424	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19870	-0-		-260	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20238	-0-		-532	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	19124	-0-		-916	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18875	-0-		-1833	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18907	-0-		-1801	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18414	-0-		-1446	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19416	-0-		-827	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	18467	-0-		-643	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
12	19577	X	19577	-0-		-0-	-0-	19577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-		-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-		-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-		-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-		-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	904	X	904	-0-		-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	142	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	148	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	99	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	104	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	114	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	126	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	79	1	397	2	N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	102	1	3631	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	2848	-0-	-960	-0-	75	1	2773	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	92	1	3484	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	85	1	3425	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	104	1	3739	2	Y	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	108	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	124	1	3632	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	117	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3076	-0-	-554	-0-	111	1	2965	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	91	1	3026	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	94	1	3010	2	Y	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	111	1	3773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4959	-0-	-869	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4550	-0-	-294	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5040	-0-	-90	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4710	-0-	-300	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4134	-0-	-1074	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4151	-0-	-1274	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3790	-0-	-1460	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4694	-0-	-731	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	158	1	7297	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	103	1	5976	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	144	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5987	-0-	-763	-0-	115	1	5872	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	146	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5914	-0-	-836	-0-	157	1	5757	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	163	1	5454	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	157	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5769	-0-	-531	-0-	152	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6364	-0-	-146	-0-	151	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5034	-0-	-876	-0-	120	1	4914	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5920	-0-	-32	-0-	132	1	5788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4894	-0-	-1306	-0-	1021	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3190	-0-	-2410	-0-	928	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4494	-0-	-1706	-0-	1081	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	598	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	573	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3117	-0-	-1623	-0-	822	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3159	-0-	-1708	-0-	951	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	1020	1	2935	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	1118	1	2879	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3077	-0-	-984	-0-	1135	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	985	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3066	-0-	-1057	-0-	912	1	2154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-	3849	2			N	-0-					59
02	4032	X	3605	-0-	-427	-0-	3605	2			N	-0-					59
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					59
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					59
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					59
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					59
07	4867	X	3087	-0-	-1780	-0-	3087	2			N	-0-					59
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					59
09	4980	X	4717	-0-	-263	-0-	4717	2			N	-0-					59
10	5146	X	4128	-0-	-1018	-0-	4128	2			N	-0-					59
11	4980	X	3601	-0-	-1379	-0-	3601	2			N	-0-					59
12	5146	X	4181	-0-	-965	-0-	4181	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 53,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9288	-0-	-384	-0-	318	1	8970	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8584	-0-	-740	-0-	267	1	8317	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	276	1	8550	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8633	-0-	-2107	-0-	187	1	8446	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	8054	-0-	-3044	-0-	181	1	7873	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	8087	-0-	-1123	-0-	269	1	7818	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	7877	-0-	-1640	-0-	292	1	7585	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7198	-0-	-1730	-0-	277	1	6921	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7246	-0-	-1394	-0-	404	1	6842	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	329	1	7929	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	8092	-0-	-8	-0-	253	1	7839	2	N	-0-			-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	251	1	8580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-			-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-			-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-			-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-			-0-
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-			-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-			-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-			-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			-0-
10	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
11	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	245	1	3621	2	N	-0-			-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	231	1	3756	2	N	-0-			-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	273	1	4754	2	N	-0-			-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	149	1	6523	2	N	-0-			-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	187	1	5028	2	N	-0-			-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	159	1	5192	2	N	-0-			-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	125	1	4181	2	N	-0-			-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	93	1	4331	2	N	-0-			-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	110	1	3324	2	N	-0-			-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	121	1	632	2	N	-0-			-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	306	1	641	2	N	-0-			-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	338	1	868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5642	-0-	-186	-0-	1223	1	4419	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5019	-0-	-245	-0-	1105	1	3914	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	1223	1	4264	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4987	-0-	-743	-0-	1184	1	3803	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	4161	-0-	-1760	-0-	1223	1	2938	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4445	-0-	-1015	-0-	1184	1	3261	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4324	-0-	-1225	-0-	1223	1	3101	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	1223	1	3376	2	N	-0-			-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1184	1	4401	2	N	-0-			-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1223	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1184	1	3576	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	4451	-0-	-1315	-0-	1223	1	3228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5509	-0-	-131	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5761	-0-	-67	-0-	5761	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8799	-0-	-346	-0-	8799	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	7926	-0-	-726	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	8888	-0-	-691	-0-	8888	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	8606	-0-	-539	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	8354	-0-	-256	-0-	8354	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	8718	2			N	-0-			-0-
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-			-0-
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8882	-0-	-232	-0-	8882	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2630	-0-	-3570	-0-	320	1	2310	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	2436	-0-	-3164	-0-	284	1	2152	2	N	-0-			-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	174	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	22	1	7494	2	N	-0-			-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	36	1	5661	2	N	-0-			-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	134	1	5080	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	3468	-0-	-4313	-0-	151	1	3317	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	3202	-0-	-4579	-0-	228	1	2974	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	2500	-0-	-5030	-0-	226	1	2274	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	738	-0-	-4966	-0-	252	1	486	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	866	-0-	-4354	-0-	353	1	513	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	908	-0-	-2564	-0-	371	1	537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	201	1	5905	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5221	-0-	-295	-0-	137	1	5084	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	121	1	5429	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	138	1	5391	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	118	1	5452	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	101	1	5278	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	102	1	5360	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	109	1	5196	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	106	1	5009	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	115	1	5185	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4052	-0-	-1318	-0-	138	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	135	1	4922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12473	-0-	-516	-0-	12473	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	11596	-0-	-136	-0-	11596	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	12778	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	11906	-0-	-154	-0-	11906	2			N	-0-			-0-
05	12834	X	12562	-0-	-272	-0-	12562	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	11792	-0-	-628	-0-	11792	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	11681	-0-	-1153	-0-	11681	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	11177	-0-	-1595	-0-	11177	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	10428	-0-	-1722	-0-	10428	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	11340	-0-	-1215	-0-	11340	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9078	-0-	-129	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7834	-0-	-482	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9392	-0-	-218	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8971	-0-	-299	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9189	-0-	-390	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8593	-0-	-767	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9133	-0-	-384	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
04	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9205	-0-	-188	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9600	-0-	-382	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9662	-0-	-320	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8560	-0-	-1160	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8734	-0-	-986	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8261	-0-	-1411	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	226	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	252	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	226	1	4284	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	197	1	3896	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	226	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	252	1	3802	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	306	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	287	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4075	-0-	-35	-0-	157	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	165	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	176	1	3931	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	201	1	3847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9439	-0-	-140	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9146	-0-	-960	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8875	-0-	-905	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9335	-0-	-771	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9261	-0-	-163	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8604	-0-	-396	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8671	-0-	-359	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8745	-0-	-586	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7864	-0-	-312	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7849	-0-	-1203	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7042	-0-	-1718	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6978	-0-	-1981	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6888	-0-	-1782	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6978	-0-	-1733	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6804	-0-	-246	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	20376	-0-	-735	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18731	-0-	-337	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	20815	-0-	-296	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19911	-0-	-99	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	20586	-0-	-153	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19717	-0-	-413	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20275	-0-	-526	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	20180	-0-	-621	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19063	-0-	-857	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19535	-0-	-1049	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17673	-0-	-2037	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	17378	-0-	-2896	-0-	17378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	19121	-0-		-688		-0-	19121	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	17519	-0-		-205		-0-	17519	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18429	-0-		-1194		-0-	18429	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18125	-0-		-865		-0-	18125	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	18857	-0-		-549		-0-	18857	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18286	-0-		-494		-0-	18286	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18811	-0-		-595		-0-	18811	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18696	-0-		-152		-0-	18696	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17839	-0-		-461		-0-	17839	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18464	-0-		-446		-0-	18464	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	16104	-0-		-2196		-0-	16104	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16375	-0-		-2442		-0-	16375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5061	-0-		-1480		-0-	5057	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	5880	X	5354	-0-		-526		-0-	5340	2	14	9	Y	13	15	1			6
03	6634	X	5632	-0-		-1002		-0-	5603	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	6420	X	4906	-0-		-1514		-0-	4892	2	14	9	Y	13	16	1			4
05	6634	X	4827	-0-		-1807		-0-	4806	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	5730	X	4422	-0-		-1308		-0-	4422	2			Y	-0-					6
07	5921	X	5075	-0-		-846		-0-	5066	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	5642	X	4967	-0-		-675		-0-	4959	2	8	9	Y	7	9	1			4
09	4920	X	4776	-0-		-144		-0-	4765	2	11	9	Y	10	9	1			5
10	5084	X	4785	-0-		-299		-0-	4776	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	4920	X	4770	-0-		-150		-0-	4741	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	5084	X	4567	-0-		-517		-0-	4549	2	18	9	Y	16	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 59,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16262	-0-		-416		-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14792	-0-		-104		-0-	14792	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	16264	-0-		-259		-0-	16264	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15538	-0-		-452		-0-	15538	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15782	-0-		-741		-0-	15782	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15152	-0-		-688		-0-	15152	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15607	-0-		-761		-0-	15607	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15419	-0-		-856		-0-	15419	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	15223	-0-		-317		-0-	15223	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15697	-0-		-82		-0-	15697	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14503	-0-		-647		-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13837	-0-		-1880		-0-	13837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	85	1	7562	2	Y	-0-					78
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	52	1	7029	2	Y	-0-					78
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			Y	-0-					78
04	6810	X	6700	-0-	-110	-0-	3	1	6697	2	Y	-0-					78
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	267	1	6771	2	Y	-0-					78
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	258	1	7183	2	Y	-0-					78
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	267	1	7186	2	Y	-0-					78
08	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	99	1	6099	2	Y	-0-					78
09	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-					78
10	7037	X	6394	-0-	-643	-0-	2	1	6392	2	Y	-0-					78
11	6810	X	6266	-0-	-544	-0-	6266	2			Y	-0-					78
12	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6918	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 83,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4299	-0-	-3513	-0-	4295	2	4	9	Y	4	2	1			6
02	7056	X	3173	-0-	-3883	-0-	3164	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	7812	X	4811	-0-	-3001	-0-	4792	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	7050	X	4822	-0-	-2228	-0-	4813	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6397	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			Y	-0-					4
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6669	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	6284	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	7560	X	5384	-0-	-2176	-0-	5377	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	7812	X	5381	-0-	-2431	-0-	5375	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	7560	X	1653	-0-	-5907	-0-	1635	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	6665	X	3323	-0-	-3342	-0-	3313	2	10	9	Y	9	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 59,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11721	-0-	-276	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10568	-0-	-240	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11345	-0-	-621	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10670	-0-	-790	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10484	-0-	-1358	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9671	-0-	-1669	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9254	-0-	-2433	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9415	-0-	-1931	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10119	-0-	-561	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10205	-0-	-273	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9534	-0-	-126	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10436	-0-	-11	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12786	-0-	-389	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11295	-0-	-605	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12587	-0-	-185	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11251	-0-	-1109	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12576	-0-	-444	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12045	-0-	-975	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11960	-0-	-626	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11814	-0-	-366	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10582	-0-	-2004	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4744	-0-	-1115	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4912	-0-	-234	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	1274	-0-	-3965	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5078	-0-	-1308	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5262	-0-	-1124	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4887	-0-	-1293	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5599	-0-	-787	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4450	-0-	-1550	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6171	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5824	X	5329	-0-	-495	-0-	5318	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6268	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5569	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	5719	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					5
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7591	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7317	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	6600	X	5771	-0-	-829	-0-	5762	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	6820	X	6097	-0-	-723	-0-	6090	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	6600	X	5575	-0-	-1025	-0-	5552	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	6820	X	5584	-0-	-1236	-0-	5570	2	14	9	Y	13	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 74,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12173	-0-	-320	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10914	-0-	-454	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11180	-0-	-1406	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9276	-0-	-2904	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10839	-0-	-1716	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12971	-0-	-18	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11803	-0-	-767	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10097	-0-	-1838	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9554	-0-	-1114	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10695	-0-	-620	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
05	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11112	-0-	-234	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11015	-0-	-548	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10835	-0-	-445	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
12	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4311	-0-	-2788	-0-	267	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2891	-0-	-3017	-0-	241	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	2012	-0-	-4529	-0-	267	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	267	-0-	-5673	-0-	258	1	9	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2444	-0-	-2671	-0-	267	1	2177	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	1542	-0-	-2628	-0-	258	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	267	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267	1	8262	2	N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	267	1	9339	2	N	-0-					-0-
11	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	267	1	9903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6441	-0-	-27	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6229	-0-	-671	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6335	-0-	-795	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6060	-0-	-840	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5924	-0-	-1206	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5524	-0-	-1389	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6146	-0-	-178	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9202	-0-	-563	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8812	-0-	-8	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8811	-0-	-369	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8785	-0-	-980	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8574	-0-	-876	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8767	-0-	-998	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8587	-0-	-233	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5909	-0-	-2957	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5654	-0-	-1476	-0-	129	1	5525	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5074	-0-	-1170	-0-	141	1	4933	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6166	-0-	-437	-0-	292	1	5874	2	N	-0-			-0-
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	206	1	6160	2	N	-0-			-0-
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	142	1	6318	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5554	-0-	-416	-0-	64	1	5490	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	5320	-0-	-1252	-0-	200	1	5120	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	5470	-0-	-1102	-0-	194	1	5276	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5423	-0-	-937	-0-	240	1	5183	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5877	-0-	-571	-0-	187	1	5690	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	185	1	5152	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	198	1	5300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	5825	-0-	-671	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
04	6900	X	6201	-0-	-699	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	5018	-0-	-1957	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	795	-0-	-5625	-0-	795	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	5583	-0-	-1051	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	5234	-0-	-1400	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5146	-0-	-1064	-0-	5146	2			N	-0-			-0-
10	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7490	X	5807	-0-	-1683	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
12	2542	X	2029	-0-	-513	-0-	2029	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8072	-0-	-356	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8823	-0-	-322	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8338	-0-	-302	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8613	-0-	-315	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8274	-0-	-366	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8594	-0-	-334	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8485	-0-	-350	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8049	-0-	-291	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7486	-0-	-824	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	333	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3908	-0-	-768	-0-	386	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	200	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3181	-0-	-1469	-0-	188	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	264	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	33	1	3805	2	N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4226	-0-	-394	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5100	-0-	-528	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5188	-0-	-752	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	188	1	5542	2	N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	174	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	210	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	5114	2	N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	219	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	209	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	196	1	5103	2	N	-0-					-0-
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	187	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	205	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	215	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	252	1	3637	2	N	-0-					-0-
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	310	1	1229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	194	1	6900	2	N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	149	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	117	1	7698	2	N	-0-					-0-
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	124	1	7487	2	N	-0-					-0-
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	135	1	7325	2	N	-0-					-0-
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	126	1	7126	2	N	-0-					-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	148	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	148	1	7425	2	N	-0-					-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	167	1	5765	2	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	186	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	322	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	333	1	4160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
04	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
06	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
07	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
09	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	16	1	12997	2	N	-0-					-0-
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
12	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	124	1	14631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	86	1	9732	2	N	-0-					-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	4	1	9462	2	N	-0-					-0-
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	30	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
09	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	691	1	8173	2	N	-0-					-0-
10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	477	1	7799	2	N	-0-					-0-
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	324	1	7602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
09	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
05	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11329	-0-		-172	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9159	-0-		-417	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10545	-0-		-57	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9559	-0-		-1391	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9857	-0-		-1458	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9296	-0-		-1654	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9932	-0-		-608	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9651	-0-		-889	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8120	-0-		-1450	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9107	-0-		-813	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8324	-0-		-1276	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	6457	-0-		-3463	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12625	-0-		-426	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10435	-0-		-1241	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11840	-0-		-95	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11372	-0-		-838	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11797	-0-		-820	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11343	-0-		-867	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11692	-0-		-150	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11664	-0-		-178	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10706	-0-		-724	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10935	-0-		-876	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9751	-0-		-1589	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	8481	-0-		-3206	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-		-168	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1867	2	10	9	Y	9					43
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1854	2	18	9	Y	16					59
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2050	2	9	9	Y	8	27	1			40
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	Y	16	2	1			54
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			Y	-0-					54
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	2			Y	-0-	24	1			30
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	2	12	9	Y	11					41
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10					51
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1961	2	8	9	Y	7	34	1			24
10	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1836	2	15	9	Y	14	5	1			33
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1921	2	6	9	Y	5					38
12	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1857	2	9	9	Y	8					46

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1481	-0-	-1123	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2337	-0-	-333	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2737	2	120	9	N	109	27	1			82
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HUDDLESTON TRUST 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300530 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7089 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	37456	X	-0-	-0-	-37456	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		122202	-0-	122202	122202	122202	2			N	-0-					-0-
11	221478	X	99276	-0-	-122202	-0-	99276	2			N	-0-					-0-
12	145142	X	NO RPT	-0-	-145142	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 300594 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7688 - 15183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		157328	-0-	157328	157328	157328	2			N	-0-					-0-
11	276871	X	119543	-0-	-157328	-0-	119543	2			N	-0-					-0-
12	204538	X	106007	-0-	-98531	-0-	106007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300838 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7204 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	120652	X	116546	-0-	-4106	-0-	116546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6057	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	6167	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6480	X	5775	-0-	-705	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6322	-0-	-374	-0-	6318	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

TOTAL GAS PROD: 43,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BKV DCARBON VENTURES, LLC 100589
BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAWS EXPLORATION LLC 100735
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	9	N	5					25
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	9	N	5					30
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					34
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	9	N	1					35
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					36
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					37
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					38
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					39
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					40
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2					42
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC //CONT.// 101212
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6437	-0-	-13	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6427	-0-	-455	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6427	-0-	-455	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5666	-0-	-999	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5637	-0-	-813	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5677	-0-	-740	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1212	2	3	9	N	3					46
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1073	2	9	9	N	8					54
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					64
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	9	N	12					76
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	N	17					93
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1273	2	58	9	N	53	145	1			1
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1326	2	9	9	N	8					9
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					14
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1222	2	8	9	N	7					21
10	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1062	2	6	9	N	5					26
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1207	2	3	9	N	3					29
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	N	5					34

TOTAL GAS PROD: 15,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					5
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					5
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	N	3					8
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					8
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					8
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					8
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					8
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					8
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TS OIL, LLC 101988
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1091	-0-	-862	-0-	1091	2			N	-0-					227
02	1764	X	1166	-0-	-598	-0-	1165	2	1	9	N	1					228
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					251
04	1890	X	1246	-0-	-644	-0-	1246	2			N	-0-					251
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					252
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	2	7	9	N	6					258
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3243	2	17	9	N	15					273
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4057	2	53	9	N	48	166	1			155
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3403	2	31	9	N	28					183
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3835	2	64	9	N	58					241
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3386	2	19	9	N	17	167	1			91
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4259	2	31	9	N	28					119

TOTAL GAS PROD: 32,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					15
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					15
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					15
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					15
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5730	2	14	9	N	13	24	1			6
02	4872	X	4586	-0-	-286	-0-	4575	2	11	9	N	10					16
03	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4907	2	2	9	N	2	13	1			5
04	5220	X	4657	-0-	-563	-0-	4656	2	1	9	N	1					6
05	6634	X	3537	-0-	-3097	-0-	3537	2			N	-0-					6
06	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	4694	2			N	-0-					6
07	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4583	2			N	-0-					6
08	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	2			N	-0-					6
09	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	4137	2			N	-0-					6
10	4836	X	4039	-0-	-797	-0-	4039	2			N	-0-					6
11	4680	X	3394	-0-	-1286	-0-	3394	2			N	-0-					6
12	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 53,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2814	2	11	9	N	10	10	1			15
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	N	20					35
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	N	8	10	1			33
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					33
05	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1776	2	7	9	N	6					39
06	2730	X	1518	-0-	-1212	-0-	1518	2			N	-0-					39
07	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1504	2			N	-0-					39
08	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			N	-0-					39
09	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	2			N	-0-					39
10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1384	2			N	-0-					39
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					39
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					9
05	14B DENY		3785	-0-	3785	4309	3785	2			N	-0-					9
06	14B2 EXT		5469	-0-	5469	9778	5469	2			N	-0-					9
07	15355	X	5577	-0-	-9778	-0-	5577	2			N	-0-					9
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					9
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					9
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					9
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					9
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 42,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					2
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					2
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					2
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					2
07	0	W	6134	-0-	6134	6134	6134	2			N	-0-					2
08	0	W	6031	-0-	6031	12165	6031	2			N	-0-					2
09	0	W	5748	-0-	5748	17913	5748	2			N	-0-					2
10	0	W	5895	-0-	5895	23808	5895	2			N	-0-					2
11	0	W	5961	-0-	5961	29769	5961	2			N	-0-					2
12	0	W	5780	-0-	5780	35549	5780	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMRWR, LLC 102699
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MAG EXPLORATION LLC 102971
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	T. A.		2229	-0-	2229	2229	2229	3			N	-0-					3
12	T. A.		756	-0-	756	2985	756	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	T. A.		555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					13
12	T. A.		400	-0-	400	955	400	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	T. A.		675	-0-	675	675	675	3			N	-0-					10
12	T. A.		678	-0-	678	1353	678	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	T. A.		697	-0-	697	697	697	3			N	-0-					60
12	T. A.		614	-0-	614	1311	614	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	T. A.		1346	-0-	1346	1346	1346	3			N	-0-					72
12	T. A.		806	-0-	806	2152	806	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					81
12	T. A.		10	-0-	10	191	10	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	T. A.		751	-0-	751	751	751	3			N	-0-					58
12	T. A.		366	-0-	366	1117	366	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	8614	2	63	9	N	57					137
02	8596	X	5784	-0-	-2812	-0-	5734	2	50	9	N	45					182
03	9517	X	8615	-0-	-902	-0-	8552	2	63	9	N	57					239
04	9210	X	7590	-0-	-1620	-0-	7566	2	24	9	N	22	175	1			86
05	8680	X	7891	-0-	-789	-0-	7822	2	69	9	N	63					149
06	8400	X	5843	-0-	-2557	-0-	5785	2	58	9	N	53					202
07	8618	X	7600	-0-	-1018	-0-	7545	2	55	9	N	50					252
08	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	7187	2	17	9	N	15	180	1			87
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8438	2	52	9	N	47					134
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8755	2	52	9	N	47					181
11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10657	2	47	9	N	43					224
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 87,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

01	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4037	-0-	-1199	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5041	-0-	-2039	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			N	-0-					37
02	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
03	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					37
05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					37
06	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
07	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
08	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					37
09	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					37
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
12	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					123
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					123
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			N	-0-					123
04	150	N	141	-0-		-9	-0-	141	3			N	-0-					123
05	155	N	139	-0-		-16	-0-	139	3			N	-0-					123
06	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					123
07	155	N	131	-0-		-24	-0-	131	3			N	-0-					123
08	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					123
09	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
10	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
11	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
12	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			N	-0-					153
02	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
03	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					153
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					153
05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					153
06	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3			N	-0-					153
07	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	3			N	-0-					153
08	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					153
09	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					153
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
12	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958	3			N	-0-					18
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					70
02	1456	N	1247	-0-	-209	-0-	1247	3			N	-0-					70
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					70
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749	3			N	-0-					70
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					70
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					70
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					70
08	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			N	-0-					70
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	3			N	-0-					70
10	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					70
11	1980	N	1148	-0-	-832	-0-	1148	3			N	-0-					70
12	1891	N	41	-0-	-1850	-0-	41	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12176	-0-	-565	-0-	12176	2			N	-0-					189
02	11508	X	10905	-0-	-603	-0-	38	1	10865	2	N	2					191
							2	9									
03	12741	X	12587	-0-	-154	-0-	110	1	12389	2	N	80	200	1			71
							88	9									
04	12330	X	11804	-0-	-526	-0-	174	1	11616	2	N	13					84
							14	9									
05	12338	X	12156	-0-	-182	-0-	89	1	12037	2	N	27					111
							30	9									
06	12180	X	11678	-0-	-502	-0-	178	1	11475	2	N	23					134
							25	9									
07	12586	X	11882	-0-	-704	-0-	174	1	11680	2	N	25					159
							28	9									
08	12586	X	11955	-0-	-631	-0-	731	1	11204	2	N	18					177
							20	9									
09	11790	X	11777	-0-	-13	-0-	11758	2	19	9	N	17					194
10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					194
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11805	2	9	9	N	8					202
*12	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12278	2	41	9	N	37	186	1			53

TOTAL GAS PROD: 143,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7000	2	4	9	N	4					131
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4909	2	3	9	N	3					134
03	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5465	2	3	9	N	3					137
04	6570	X	4963	-0-	-1607	-0-	239	1	4710	2	N	13					150
							14	9									
05	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	919	1	4189	2	N	96	192	1			54
							106	9									
06	6570	X	4944	-0-	-1626	-0-	662	1	4274	2	N	7					61
							8	9									
07	5456	X	4624	-0-	-832	-0-	4612	2	5	5	N	6					67
							7	9									
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	21	1	4825	2	N	7					74
							8	9									
09	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	510	1	4051	2	N	10					84
							11	9									
10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	685	1	4095	2	N	-0-					84
11	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	201	1	4609	2	N	3					87
							3	9									
12	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	4818	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 60,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2017	2	3	9	N	3					117
02	2604	X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					117
03	2883	X	450	-0-	-2433	-0-	447	2	3	9	N	3					120
04	2790	X	9	-0-	-2781	-0-	9	2			N	-0-					120
05	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					120
06	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	1	1	4	2	N	-0-					120
07	3100	N	5358	-0-	2258	2258	5353	2	5	5	N	-0-					120
08	3100	N	4390	-0-	1290	3548	19	1	4371	2	N	-0-					120
09	3000	N	3205	-0-	205	3753	358	1	2847	2	N	-0-					120
10	9011	X	5258	-0-	-3753	-0-	752	1	4500	2	N	5					125
							6	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	142	1	3246	2	N	-0-					125
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 27,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3159	-0-	59	59	1271	1	1888	2	N	-0-					193
02	1820	N	1754	-0-	-66	-0-	242	1	1512	2	N	-0-					193
03	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	1831	2	26	9	N	24	193	1			24
04	2190	X	1643	-0-	-547	-0-	1636	2	7	9	N	6					30
05	2263	X	1086	-0-	-1177	-0-	191	1	884	2	N	10					40
							11	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	720	1	1845	2	N	13					53
							14	9									
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	579	1	1672	2	N	7					60
							8	9									
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	554	1	2070	2	N	3					63
							3	9									
09	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	18	1	1938	2	N	17					80
							19	9									
10	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	4	1	1849	2	N	10					90
							11	9									
11	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1740	2	8	9	N	7					97
12	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	84	1	1476	2	N	3					100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7321	-0-	-708	-0-	7318	2	3	9	N	3					164
02	7224	X	6249	-0-	-975	-0-	22	1	6219	2	N	7					171
							8	9									
03	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	63	1	7103	2	N	32	173	1			30
							35	9									
04	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	106	1	7029	2	N	23					53
							25	9									
05	7595	X	7405	-0-	-190	-0-	54	1	7318	2	N	30					83
							33	9									
06	7080	X	7064	-0-	-16	-0-	107	1	6935	2	N	20					103
							22	9									
07	7409	X	7367	-0-	-42	-0-	108	1	7240	2	N	17					120
							19	9									
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	516	1	7900	2	N	20					140
							22	9									
09	7170	X	6683	-0-	-487	-0-	6675	2	8	9	N	7					147
10	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	6849	2			N	-0-					147
11	8010	X	6468	-0-	-1542	-0-	6464	2	4	9	N	4					151
12	8277	X	6639	-0-	-1638	-0-	6608	2	31	9	N	28					179

TOTAL GAS PROD: 84,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					65
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					65
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					65
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					65
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					65
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					65
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					65
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					65
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					65
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					65
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					39
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5					44
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					46
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					16
02	728	N	133	-0-	-595	-0-	133	2			N	-0-					16
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					16
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					16
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					16
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					16
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					16
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
10	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					16
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					16
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC //CONT.// 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-		-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-		-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-		-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-		-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	682	-0-		-124	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-		-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	775	N	582	-0-		-193	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-		-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-		-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-		-64	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	452	-0-		-261	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-		-283	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	682	N	392	-0-		-290	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					13
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					13
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					13
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					13
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					13
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					13
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					13
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					13
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					18
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					18
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					18
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					18
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					18
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					18
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	X	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					11
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					11
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					11
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					11
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					11
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					11
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					11
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					11
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					11
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2201	-0-	-1364	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1905	-0-	-839	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1646	-0-	-1894	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2563	-0-	-537	7499	2563	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2066	-0-	-734	6765	2066	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2419	-0-	-681	6084	2419	2			Y	-0-					2
04	3000	N	2132	-0-	-868	5216	2132	2			Y	-0-					2
05	3100	N	2085	-0-	-1015	4201	2085	2			Y	-0-					2
06	6439	X	2238	-0-	-4201	-0-	2238	2			Y	-0-					2
07	2418	X	1603	-0-	-815	-0-	1603	2			Y	-0-					2
08	2418	X	1501	-0-	-917	-0-	1501	2			Y	-0-					2
09	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			Y	-0-					2
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					2
11	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	2079	2			Y	-0-					2
12	1767	N	1053	-0-	-714	-0-	1053	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1703	-0-	-649	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1917	-0-	-625	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1663	-0-	-817	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2803	-0-	-857	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	6074	2	3282	5	Y	-0-			-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	4946	2	2983	5	Y	-0-			-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	5932	2	4232	5	Y	-0-			-0-
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	4104	2	5795	5	Y	-0-			-0-
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	6163	2	4329	5	Y	-0-			-0-
06	9840	X	9142	-0-	-698	-0-	5446	2	3696	5	Y	-0-			-0-
07	10230	X	5207	-0-	-5023	-0-	3711	2	1496	5	Y	-0-			-0-
08	10292	X	7157	-0-	-3135	-0-	4800	2	2357	5	Y	-0-			-0-
09	9960	X	5578	-0-	-4382	-0-	3895	2	1683	5	Y	-0-			-0-
10	10292	X	8878	-0-	-1414	-0-	5905	2	2973	5	Y	-0-			-0-
11	9150	X	7511	-0-	-1639	-0-	5332	2	2179	5	Y	-0-			-0-
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	6477	2	3668	5	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	2923	-0-	-605	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
12	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1468	-0-	-2593	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
11	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

01	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	4131	2	13984	5	N	-0-			-0-
02	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	4591	2	10339	5	N	-0-			-0-
03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	6182	2	15010	5	N	-0-			-0-
04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	4006	2	15149	5	N	-0-			-0-
05	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	2248	2	15854	5	N	-0-			-0-
06	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	5449	2	15064	5	N	-0-			-0-
07	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	5266	2	10100	5	N	-0-			-0-
08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1503	2	16411	5	N	-0-			-0-
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1469	2	7994	5	N	-0-			-0-
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	5549	2	15735	5	N	-0-			-0-
11	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	4439	2	16288	5	N	-0-			-0-
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	4660	2	15386	5	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D.J.F. SERVICES, INC. 196279

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DELONG, HORACE 213146
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	100	1	157	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	802	2	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	23	1	873	2	N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	33	1	829	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	35	1	824	2	N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	24	1	845	2	N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	846	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	34	1	873	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	41	1	835	2	N	-0-					-0-
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	33	1	764	2	N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	32	1	828	2	N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	23	1	809	2	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	N	-0-					-0-
11	360	N	64	-0-	-296	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	98	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	129	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	2	N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	51	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	64	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	103	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	N	-0-					-0-
02	868	N	328	-0-	-540	-0-	83	1	245	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	241	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			N	-0-					-0-
10	930	N	12	-0-	-918	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	5	-0-	-1045	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	32	1	333	2	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	2	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	133	1	331	2	N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	110	1	341	2	N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	42	1	367	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	630	-0-		-52	-0-	343	1	287	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-		-0-	-0-	361	1	261	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	324	1	780	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-		-0-	-0-	261	1	652	2	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-		-0-	-0-	235	1	610	2	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-		-0-	-0-	229	1	634	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-		-0-	-0-	272	1	597	2	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-		-0-	-0-	382	1	414	2	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-		-0-	-0-	283	1	610	2	N	-0-					-0-
10	724	X	724	-0-		-0-	-0-	372	1	352	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-		-0-	-0-	366	1	396	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-		-0-	-0-	422	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	12	39	1			15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	19					34
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	11					14
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					17
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	15	15	1			17
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	18					35
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	30	28	1			37
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	17	1			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	8	-0-		-550	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5
02	500	N	500	-0-		-0-	-0-	89	1	411	3	Y	-0-					5
03	3100	N	3736	-0-		636	636	642	1	3094	3	Y	-0-					5
04	1860	N	1224	-0-		-636	-0-	221	1	1003	3	Y	-0-					5
05	808	N	808	-0-		-0-	-0-	146	1	662	3	Y	-0-					5
06	200	N	777	-0-		577	577	133	1	644	3	Y	-0-					5
07	2247	X	1670	-0-		-577	-0-	258	1	1412	3	Y	-0-					5
08	1302	X	1045	-0-		-257	-0-	171	1	874	3	Y	-0-					5
09	1230	X	855	-0-		-375	-0-	104	1	751	3	Y	-0-					5
10	1302	X	79	-0-		-1223	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					5
11	1260	X	3	-0-		-1257	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	3			Y	-0-					8
02	2492	X	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					8
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	2407	3			Y	-0-					8
04	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	3			Y	-0-					8
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2400	3			Y	-0-					8
06	200	N	2309	-0-	2109	2109	2309	3			Y	-0-					8
07	3100	N	1378	-0-	-1722	387	421	1	957	3	Y	-0-					8
08	2868	N	2481	-0-	-387	-0-	2481	3			Y	-0-					8
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					8
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					8
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					8
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	675	1	2970	3	Y	-0-					39
02	3920	X	3362	-0-	-558	-0-	600	1	2762	3	Y	-0-					39
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	653	1	3149	3	Y	-0-					39
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	663	1	3015	3	Y	11					50
							12	9									
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	656	1	2972	3	Y	3	53	1			-0-
							3	9									
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	627	1	3031	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	577	1	3157	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	608	1	3115	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	408	1	2956	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	648	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	621	1	2950	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	645	1	3031	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	541	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3078	-0-	-646	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	879	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3601	-0-	-1949	-0-	901	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3586	-0-	-2149	-0-	182	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	1028	-0-	-4522	-0-	346	1	682	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2093	-0-	-2216	-0-	522	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2033	-0-	-2276	-0-	778	1	1255	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1510	-0-	-2090	-0-	869	1	641	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1405	-0-	-2191	-0-	908	1	497	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	1210	1	281	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1344	-0-	-764	-0-	1314	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	616	1	2233	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
02	2772	X	2431	-0-	-341	-0-	522	1	1906	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	573	1	2435	3	Y	-0-					25
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	3	Y	8	4	1			29
							9	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	597	1	2428	3	Y	-0-					29
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	555	1	2321	3	Y	-0-					29
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					29
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	615	1	2254	3	Y	-0-					29
09	3150	X	2744	-0-	-406	-0-	702	1	2042	3	Y	-0-					29
10	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	719	1	2128	3	Y	-0-					29
11	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	563	1	2244	3	Y	-0-					29
12	5332	X	2694	-0-	-2638	-0-	537	1	2157	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 36,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	655	1	2959	3	N	-0-					40
02	3416	X	3263	-0-	-153	-0-	572	1	2691	3	N	-0-					40
03	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	838	1	2875	3	N	-0-					40
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	555	1	2925	3	N	-0-					40
05	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	655	1	2946	3	N	-0-					40
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	616	1	2903	3	N	-0-					40
07	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	576	1	3078	3	N	-0-					40
08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	592	1	3032	3	N	-0-					40
09	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	619	1	2867	3	N	-0-					40
10	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	625	1	2984	3	N	-0-					40
11	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	588	1	2909	3	N	-0-					40
12	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	627	1	2992	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	617	1	2383	3	Y	-0-	1	1			3
02	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	551	1	2105	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	547	1	2415	3	Y	-0-					3
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	814	1	2226	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	605	1	2429	3	Y	-0-					6
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	614	1	2353	3	Y	-0-					6
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			Y	-0-					6
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	689	1	2239	3	Y	-0-					6
09	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	265	1	2547	3	Y	-0-					6
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	440	1	2474	3	Y	-0-					6
11	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	164	1	2636	3	Y	-0-					6
12	7719	X	2782	-0-	-4937	-0-	177	1	2605	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 40,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	596	1	2304	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
02	2996	X	2397	-0-	-599	-0-	496	1	1897	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
03	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	503	1	2220	3	Y	-0-					11
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	726	1	1985	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	526	1	2114	3	Y	-0-					13
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	549	1	2104	3	Y	-0-					13
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			Y	-0-					13
08	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	604	1	1962	3	Y	-0-					13
09	2640	N	2308	-0-	-332	-0-	217	1	2091	3	Y	-0-					13
10	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	396	1	2228	3	Y	-0-					13
11	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	147	1	2371	3	Y	-0-					13
12	7626	X	2470	-0-	-5156	-0-	157	1	2313	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 36,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1350	-0-	-2556	-0-	290	1	1060	3	Y	-0-					8
02	3108	X	2151	-0-	-957	-0-	616	1	1535	3	Y	-0-					8
03	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	773	1	1979	3	Y	-0-					8
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	846	1	2050	3	Y	-0-					8
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	838	1	2249	3	Y	-0-					8
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1023	1	2627	3	Y	-0-					8
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	2009	1	1835	3	Y	-0-					8
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	861	1	2811	3	Y	-0-					8
09	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	749	1	2326	3	Y	-0-					8
10	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	728	1	2440	3	Y	-0-					8
11	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	443	1	1935	3	Y	-0-					8
12	3844	X	1779	-0-	-2065	-0-	327	1	1452	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	230	1	832	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	192	1	702	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	189	1	801	3	Y	-0-					13
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	241	1	865	3	Y	3	2	1			14
							3	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	359	1	1463	3	Y	-0-					14
06	200	N	1876	-0-	1676	1676	362	1	1514	3	Y	-0-					14
07	3100	N	4123	-0-	1023	2699	4123	3			Y	-0-					14
08	3100	N	1742	-0-	-1358	1341	373	1	1369	3	Y	-0-					14
09	3000	N	1724	-0-	-1276	65	441	1	1283	3	Y	-0-					14
10	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-					14
11	1890	X	1243	-0-	-647	-0-	249	1	994	3	Y	-0-					14
12	4123	X	1301	-0-	-2822	-0-	259	1	1042	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 19,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2502	-0-	-1900	-0-	796	1	1706	3	N	-0-					1
02	3976	X	3313	-0-	-663	-0-	1170	1	2143	3	N	-0-					1
03	4402	X	3354	-0-	-1048	-0-	1065	1	2289	3	N	-0-					1
04	4260	X	3290	-0-	-970	-0-	1207	1	2083	3	N	-0-	1	1			-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	1329	1	2283	3	N	29					29
							32	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	4739	1	1742	3	N	-0-					29
07	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	7019	1	2332	3	N	-0-					29
08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	7176	1	2337	3	N	-0-					29
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	2901	1	2019	3	N	-0-					29
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	1666	1	2615	3	N	-0-					29
11	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	1454	1	2674	3	N	-0-					29
12	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	1641	1	2563	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 58,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	433	1	1906	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	350	1	1610	3	Y	-0-					15
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	365	1	1760	3	Y	19					34
							21	9									
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	377	1	1715	3	Y	-0-	31	1			3
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	378	1	1710	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1918	-0-	1718	1718	328	1	1587	3	Y	3					17
							3	9									
07	2681	N	963	-0-	-1718	-0-	149	1	814	3	Y	-0-					17
08	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	316	1	1621	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	224	1	1620	3	Y	-0-					17
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	342	1	1612	3	Y	18					35
							20	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	348	1	1634	3	Y	-0-	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	794	1	4034	3	N	-0-					18
02	4536	X	4253	-0-	-283	-0-	719	1	3534	3	N	-0-					18
03	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	890	1	4048	3	N	-0-					18
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	834	1	3635	3	N	-0-					18
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	941	1	3732	3	N	-0-					18
06	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	810	1	3414	3	N	-0-	16	7			2
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	845	1	4432	3	N	-0-					2
08	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	4780	1			N	-0-					2
09	4530	X	4413	-0-	-117	-0-	474	1	3939	3	N	-0-					2
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	894	1	4617	3	N	-0-					2
11	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	598	1	3795	3	N	-0-					2
12	5270	X	4360	-0-	-910	-0-	658	1	3702	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 56,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	781	1	2301	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	593	1	2121	3	Y	-0-					3
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	678	1	2401	3	Y	8					11
							9	9									
04	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	806	1	2308	3	Y	-0-					11
05	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	659	1	2450	3	Y	4					15
							4	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	584	1	2120	3	Y	1					16
							1	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	2487	1	923	3	Y	1					17
							1	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	711	1	2521	3	Y	4	18	1			3
							4	9									
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	751	1	2393	3	Y	-0-					3
10	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	750	1	2560	3	Y	-0-					3
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	781	1	2481	3	Y	-0-					3
12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	799	1	2488	3	Y	20	12	1			11
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	868	1	697	9	Y	634	460	1			224
06	200	N	3443	-0-	3243	3243	941	1	487	3	Y	1832	1540	1			516
							2015	9									
07	3100	N	1233	-0-	-1867	1376	895	1	150	3	Y	171	573	1			114
							188	9									
08	2244	N	868	-0-	-1376	-0-	868	1			Y	-0-	64	1			50
09	900	X	840	-0-	-60	-0-	840	1			Y	-0-					50
10	930	X	868	-0-	-62	-0-	868	1			Y	-0-					50
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					50
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	844	-0-	-892	-0-	106	1	726	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	952	N	99	-0-	-853	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					3
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	8					11
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	1			Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	9	Y	2					23
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	1	9	9	Y	8	24	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	1			Y	-0-					7
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	37	1	43	9	Y	39	24	1			22

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	578	1	2649	3	Y	6	2	1			37
							7	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	501	1	2488	3	Y	5	3	1			39
							6	9									
03	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	516	1	2615	3	Y	-0-					39
04	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	605	1	2542	3	Y	8	4	1			43
							9	9									
05	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	412	1	2001	3	Y	-0-					43
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	583	1	2597	3	Y	-0-					43
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					43
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	666	1	2559	3	Y	-0-					43
09	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	644	1	2474	3	Y	-0-					43
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	572	1	2806	3	Y	-0-					43
11	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	409	1	2683	3	Y	-0-					43
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	420	1	2723	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 39,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	575	1	1460	3	Y	-0-					11
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	506	1	1275	3	Y	-0-					11
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	591	1	1385	3	Y	-0-					11
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	637	1	1428	3	Y	-0-					11
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	601	1	1394	3	Y	-0-					11
06	200	N	1935	-0-	1735	1735	517	1	1418	3	Y	-0-					11
07	3100	N	6425	-0-	3325	5060	6425	3			Y	-0-					11
08	3100	N	1891	-0-	-1209	3851	835	1	1056	3	Y	-0-					11
09	3000	N	1831	-0-	-1169	2682	637	1	1194	3	Y	-0-					11
10	4585	X	1903	-0-	-2682	-0-	644	1	1259	3	Y	-0-					11
11	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	403	1	1468	3	Y	-0-					11
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	421	1	1484	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	998	1	4577	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
02	5180	X	4925	-0-	-255	-0-	825	1	4097	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	957	1	4857	3	Y	-0-					22
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1192	1	5006	3	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1024	1	4973	3	Y	-0-					24
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1075	1	4786	3	Y	-0-					24
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-					24
08	6417	X	5319	-0-	-1098	-0-	1099	1	4220	3	Y	-0-					24
09	6210	X	5220	-0-	-990	-0-	1078	1	4142	3	Y	-0-					24
10	6603	X	5724	-0-	-879	-0-	970	1	4754	3	Y	-0-					24
11	6390	X	5496	-0-	-894	-0-	728	1	4768	3	Y	-0-					24
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	747	1	4839	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 72,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	392	1	1722	3	Y	-0-					29
02	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	376	1	1735	3	Y	-0-					29
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	387	1	1862	3	Y	-0-					29
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	427	1	1941	3	Y	-0-					29
05	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	336	1	1523	3	Y	5					34
							6	9									
06	200	N	2547	-0-	2347	2347	437	1	2110	3	Y	-0-					34
07	3100	N	2643	-0-	-457	1890	408	1	2235	3	Y	-0-					34
08	3100	N	2361	-0-	-739	1151	386	1	1975	3	Y	-0-					34
09	3000	N	1973	-0-	-1027	124	239	1	1734	3	Y	-0-					34
10	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	386	1	1817	3	Y	-0-					34
11	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	377	1	1791	3	Y	-0-					34
12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	377	1	1772	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	903	1	2745	3	N	-0-					25
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	780	1	2432	3	N	-0-					25
03	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	806	1	2538	3	N	-0-					25
04	3540	X	3047	-0-	-493	-0-	771	1	2276	3	N	-0-					25
05	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	812	1	2413	3	N	-0-					25
06	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	803	1	2578	3	N	-0-					25
07	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	766	1	2666	3	N	-0-					25
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	778	1	2554	3	N	-0-					25
09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	609	1	2456	3	N	-0-					25
10	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	750	1	2217	3	N	-0-					25
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	761	1	2333	3	N	-0-					25
12	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	809	1	2489	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	1505	1	3505	3	Y	-0-					5
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1495	1	3478	3	Y	-0-					5
03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	2062	1	2858	3	Y	-0-					5
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	1808	1	3126	3	Y	-0-					5
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	1579	1	3337	3	Y	-0-					5
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1399	1	3660	3	Y	-0-					5
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	1276	1	3828	3	Y	-0-					5
08	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	2123	1	2693	3	Y	-0-					5
09	5070	X	4637	-0-	-433	-0-	1160	1	3477	3	Y	-0-					5
10	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	1475	1	3557	3	Y	-0-					5
11	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	1489	1	3580	3	Y	-0-					5
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1560	1	3674	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 59,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	560	1	1631	3	Y	-0-					5
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	399	1	1252	3	Y	-0-					5
03	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	422	1	1472	3	Y	-0-					5
04	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	328	1	1234	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	284	1	1085	3	Y	-0-					3
06	200	N	1178	-0-	978	978	271	1	907	3	Y	-0-					3
07	1933	N	955	-0-	-978	-0-	176	1	779	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	259	1	973	3	Y	-0-					3
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	276	1	971	3	Y	30					33
							33	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	269	1	992	3	Y	-0-					33
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	224	1	907	3	Y	-0-					33
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	269	1	895	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	1265	1	3687	3	Y	-0-					1
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	950	1	2978	3	Y	-0-					1
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	987	1	3438	3	Y	52	43	1			10
							57	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1026	1	3861	3	Y	-0-					10
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	990	1	3787	3	Y	-0-					10
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	956	1	3197	3	Y	-0-					10
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	930	1	4109	3	Y	-0-					10
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1072	1	4029	3	Y	-0-					10
09	4890	X	4865	-0-	-25	-0-	1075	1	3790	3	Y	-0-					10
10	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	1066	1	3931	3	Y	-0-					10
11	4950	X	4821	-0-	-129	-0-	953	1	3868	3	Y	-0-					10
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1035	1	3443	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 56,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1465	1	3658	3	Y	-0-					25
02	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	488	1	3684	3	Y	-0-					25
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	743	1	4289	3	Y	-0-					25
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	790	1	4023	3	Y	-0-					25
05	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3988	3	6	9	Y	5					30
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	811	1	4071	3	Y	-0-					30
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1122	1	3969	3	Y	-0-					30
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1032	1	4141	3	Y	-0-					30
09	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	892	1	3828	3	Y	14					44
							15	9									
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	373	1	3868	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	942	1	3859	3	Y	1					45
							1	9									
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1026	1	3673	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 56,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	6	1			29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	29	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1901	-0-	-610	-0-	576	1	1277	3	Y	44	58	1			16
							48	9									
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	382	1	807	3	Y	-0-					16
03	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	481	1	1007	3	Y	-0-					16
04	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	578	1	1121	3	Y	-0-					16
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	429	1	1080	3	Y	-0-					16
06	200	N	1437	-0-	1237	1237	400	1	1037	3	Y	-0-					16
07	2979	N	1742	-0-	-1237	-0-	557	1	1185	3	Y	-0-					16
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	454	1	875	3	Y	-0-					16
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	445	1	1073	3	Y	-0-					16
10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	448	1	958	3	Y	-0-					16
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	402	1	938	3	Y	13					29
							14	9									
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	390	1	1018	3	Y	10	13	1			26
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3472	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					11
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					11
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3913	3	79	9	Y	72	72	1			11
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-					11
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					11
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	28	1	3384	3	Y	-0-					11
08	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	214	1	2831	3	Y	73	34	1			50
							80	9									
09	3660	X	2635	-0-	-1025	-0-	2635	3			Y	-0-					50
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					50
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			Y	-0-					50
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3384	3	68	9	Y	62	62	1			50

TOTAL GAS PROD: 42,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1670	1	4661	3	Y	-0-					11
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1182	1	4125	3	Y	-0-					11
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	752	1	3867	3	Y	-0-					11
04	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	973	1	2846	3	Y	-0-	8	1			3
05	4557	X	4323	-0-	-234	-0-	969	1	3354	3	Y	-0-					3
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	845	1	3088	3	Y	-0-					3
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	813	1	2911	3	Y	-0-					3
08	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	862	1	3136	3	Y	-0-					3
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	935	1	3013	3	Y	-0-					3
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	911	1	3206	3	Y	-0-					3
11	3930	X	3873	-0-	-57	-0-	860	1	3013	3	Y	-0-					3
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	913	1	2989	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	4901	1	920	3	Y	-0-					23
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	3622	1	1130	3	Y	-0-					23
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4276	1	1329	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3476	1	1579	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	3534	1	1628	3	Y	-0-					5
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	3361	1	1648	3	Y	-0-					5
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	3909	1	975	3	Y	-0-					5
08	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	3546	1	1605	3	Y	-0-					5
09	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	3452	1	1541	3	Y	8	8	8			5
							9	9									
10	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	3181	1	1747	3	Y	-0-					5
11	5010	X	4683	-0-	-327	-0-	3030	1	1653	3	Y	-0-					5
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	2964	1	1634	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 60,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	286	-0-	-396	-0-	53	1	233	3	Y	-0-					23
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					23
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	128	1	582	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	580	3	Y	-0-					5
06	200	N	630	-0-	430	430	108	1	522	3	Y	-0-					5
07	430	N	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-					5
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	70	70	8			5
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	255	1	1198	3	Y	-0-					5
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	227	1	1077	3	Y	-0-					5
12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	208	1	980	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	660	1	1194	3	Y	-0-					19
02	2324	X	2266	-0-	-58	-0-	755	1	1511	3	Y	-0-					19
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1025	1	2364	3	Y	-0-					19
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1083	1	1955	3	Y	-0-					19
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	942	1	1884	3	Y	-0-					19
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	1068	1	1994	3	Y	-0-					19
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1181	1	1993	3	Y	-0-					19
08	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	810	1	1860	3	Y	-0-					19
09	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	624	1	1452	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	3162	X	1173	-0-	-1989	-0-	334	1	839	3	Y	-0-					13
11	3060	X	832	-0-	-2228	-0-	253	1	579	3	Y	-0-					13
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	220	1	516	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 27,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1824	-0-	-1307	-0-	430	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	406	1	2108	2	N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	450	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	406	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	428	1	1518	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	365	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	400	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	753	-0-	-2068	-0-	450	1	303	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	620	-0-	-1510	-0-	399	1	221	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	654	-0-	-1671	-0-	404	1	250	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	735	-0-	-1515	-0-	399	1	336	2	N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	435	1	825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	23	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	33	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	46	X	13	-0-	-33	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	7087	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	7186	1	1997	3	N	-0-					-0-
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	10672	1	2115	3	N	-0-					-0-
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	8995	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	8612	1	1811	3	N	-0-					-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	6876	1	1901	3	N	-0-					-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	6866	1	2091	3	N	-0-					-0-
08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7406	1	1771	3	N	-0-					-0-
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	8140	1	1694	3	N	-0-					-0-
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7569	1	1950	3	N	-0-					-0-
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	6811	1	2122	3	N	-0-					-0-
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	9205	1	2145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	1079	1	5630	3	N	-0-					31
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	1275	1	4958	3	N	-0-					31
03	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	1183	1	5560	3	N	3					34
							3	9									
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	1200	1	5298	3	N	-0-					34
05	6913	X	6688	-0-	-225	-0-	1222	1	5466	3	N	-0-					34
06	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	1116	1	5296	3	N	-0-					34
07	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	1070	1	5682	3	N	-0-					34
08	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	1443	1	5161	3	N	-0-					34
09	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	1522	1	4984	3	N	-0-					34
10	6758	X	6731	-0-	-27	-0-	1074	1	5657	3	N	-0-					34
11	6540	X	6506	-0-	-34	-0-	984	1	5522	3	N	-0-					34
12	6758	X	6708	-0-	-50	-0-	990	1	5718	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 79,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	74	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	4	1	17	3	Y	-0-					60
11	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5781	-0-	-729	-0-	1071	1	4710	3	N	-0-					93
02	5936	X	5069	-0-	-867	-0-	904	1	4165	3	N	-0-					93
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1177	1	5668	3	N	-0-					93
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1194	1	5430	3	N	-0-					93
05	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	1134	1	5135	3	N	-0-					93
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1171	1	5662	3	N	-0-	15	7			78
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1119	1	6129	3	N	-0-					78
08	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	1020	1	5225	3	N	-0-					78
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	732	1	5303	3	N	-0-					78
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1202	1	5653	3	N	-0-					78
11	6360	X	6033	-0-	-327	-0-	1049	1	4984	3	N	-0-					78
12	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	1135	1	5331	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 76,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	928	1	290	3	N	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1178	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1153	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1124	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1162	1	1612	3	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1121	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4433	-0-	1433	1433	1276	1	3157	3	N	-0-					-0-
10	4224	X	2791	-0-	-1433	-0-	1205	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1161	1	1524	3	N	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1175	1	1440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	406	1	242	3	Y	-0-					16
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					16
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	143	1	409	3	Y	-0-					16
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			Y	-0-					16
05	496	N	126	-0-	-370	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			Y	-0-					16
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			Y	-0-					16
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	1			Y	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2986	-0-		-207	-0-		515	1	2471	3	N	-0-					34
02	2884	X	2705	-0-		-179	-0-		464	1	2241	3	N	-0-					34
03	3131	X	3084	-0-		-47	-0-		510	1	2494	3	N	73	89	1			18
									80	9									
04	3000	X	2861	-0-		-139	-0-		536	1	2325	3	N	-0-					18
05	3100	X	2923	-0-		-177	-0-		544	1	2379	3	N	-0-					18
06	2910	X	2870	-0-		-40	-0-		520	1	2350	3	N	-0-					18
07	3069	X	3009	-0-		-60	-0-		486	1	2471	3	N	47					65
									52	9									
08	3069	X	2944	-0-		-125	-0-		495	1	2449	3	N	-0-					65
09	2880	X	2850	-0-		-30	-0-		497	1	2353	3	N	-0-					65
10	3007	X	2942	-0-		-65	-0-		484	1	2458	3	N	-0-					65
11	2910	X	2825	-0-		-85	-0-		470	1	2355	3	N	-0-					65
12	3007	X	2923	-0-		-84	-0-		497	1	2385	3	N	37	81	1			21
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 34,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4375	-0-		-275	-0-		662	1	3713	3	Y	-0-					72
02	4032	X	3724	-0-		-308	-0-		661	1	3063	3	Y	-0-					72
03	4402	X	4245	-0-		-157	-0-		1028	1	3217	3	Y	-0-					72
04	4230	X	4000	-0-		-230	-0-		911	1	3089	3	Y	-0-					72
05	4371	X	4179	-0-		-192	-0-		965	1	3214	3	Y	-0-					72
06	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-		924	1	3119	3	Y	-0-					72
07	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-		888	1	3232	3	Y	-0-					72
08	4247	X	4142	-0-		-105	-0-		1056	1	3086	3	Y	-0-					72
09	4050	X	3980	-0-		-70	-0-		884	1	3096	3	Y	-0-					72
10	4185	X	3667	-0-		-518	-0-		768	1	2899	3	Y	-0-					72
11	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-		832	1	3304	3	Y	-0-					72
12	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-		851	1	3610	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 49,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-		329	1	1447	3	N	-0-					8
02	1008	N	364	-0-		-644	-0-		65	1	299	3	N	-0-					8
03	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					8
04	1710	N	1407	-0-		-303	-0-		254	1	1153	3	N	-0-					8
05	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-		401	1	1816	3	N	-0-					8
06	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-		192	1	930	3	N	-0-					8
07	1457	N	256	-0-		-1201	-0-		40	1	216	3	N	-0-					8
08	2232	N	-0-	-0-		-2232	-0-						N	-0-					8
09	1110	N	-0-	-0-		-1110	-0-						N	-0-					8
10	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-		228	1	1074	3	N	-0-					8
11	854	X	854	-0-		-0-	-0-		148	1	706	3	N	-0-					8
12	261	X	261	-0-		-0-	-0-		46	1	215	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					23
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	279	1	507	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	252	1	433	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	279	1	388	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	279	1	436	2	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	270	1	442	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	279	1	450	2	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	279	1	446	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	270	1	409	2	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	279	1	420	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	270	1	397	2	N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	279	1	2543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	798	-0-	-256	-0-	279	1	519	2	N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	252	1	508	2	N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	270	1	674	2	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	279	1	585	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	270	1	628	2	N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	279	1	631	2	N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	279	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	270	1	730	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	279	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	270	1	601	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	279	1	714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	832	1	3497	3	Y	-0-					16
02	4144	X	3028	-0-	-1116	-0-	567	1	2461	3	Y	-0-					16
03	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	698	1	3244	3	Y	-0-					16
04	4290	X	3253	-0-	-1037	-0-	588	1	2665	3	Y	-0-					16
05	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	594	1	2770	3	Y	-0-					16
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	625	1	2886	3	Y	-0-					16
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	757	1	2636	3	Y	-0-					16
08	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	508	1	2691	3	Y	-0-					16
09	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	610	1	2862	3	Y	-0-					16
10	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	538	1	3044	3	Y	-0-					16
11	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	2987	1	189	3	Y	-0-					16
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 41,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	221	1	480	3	Y	-0-					3
02	1064	N	632	-0-	-432	-0-	159	1	473	3	Y	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	492	1	967	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	337	1	839	3	Y	-0-					5
06	200	N	1214	-0-	1014	1014	357	1	857	3	Y	-0-					5
07	2138	N	1124	-0-	-1014	-0-	276	1	848	3	Y	-0-					5
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	235	1	729	3	Y	-0-					5
09	1200	N	691	-0-	-509	-0-	177	1	507	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	315	1	892	3	Y	-0-					3
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	337	1	965	3	Y	-0-					3
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	384	1	1029	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	532	1	2498	3	N	-0-					31
02	2912	X	2581	-0-	-331	-0-	416	1	2165	3	N	-0-					31
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	717	1	2460	3	N	-0-					31
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	516	1	2639	3	N	-0-					31
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	760	1	2330	3	N	-0-					31
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	663	1	2289	3	N	-0-					31
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	640	1	2477	3	N	-0-					31
08	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	661	1	2489	3	N	-0-					31
09	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	663	1	2448	3	N	-0-					31
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	625	1	2524	3	N	-0-					31
11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	519	1	2483	3	N	-0-					31
12	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	587	1	2462	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 36,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4725	-0-	-979	-0-	9	1	4716	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					18
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	3			Y	-0-					18
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
04	1050	N	258	-0-	-792	-0-	258	3			Y	-0-					18
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					18
06	200	N	322	-0-	122	122	67	1	255	3	Y	-0-					18
07	970	N	848	-0-	-122	-0-	848	1			Y	-0-					18
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					18
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	130	1	782	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	152	1	672	2	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	152	1	482	2	N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	152	1	857	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	162	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	169	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	160	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	180	1	932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	32	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	217	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	14	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	70	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	974	-0-	-607	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	130	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	28	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	27	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	187	1	1041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	279	1	734	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	547	-0-	-1329	-0-	252	1	295	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	279	1	409	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	270	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	279	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	279	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	279	1	1456	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	270	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	884	-0-	-796	-0-	270	1	614	2	N	-0-					-0-
12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	279	1	1895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	279	1	12583	2	N	-0-					-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	252	1	12015	2	N	-0-					-0-
03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	279	1	13969	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	270	1	12150	2	N	-0-					-0-
05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	279	1	13227	2	N	-0-					-0-
06	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	270	1	11500	2	N	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	279	1	11560	2	N	-0-					-0-
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	279	1	10203	2	N	-0-					-0-
09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	270	1	11107	2	N	-0-					-0-
10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	279	1	12745	2	N	-0-					-0-
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	270	1	12016	2	N	-0-					-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	279	1	12933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	42	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2263	-0-	-929	-0-	59	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2071	-0-	-967	-0-	306	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	27	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	142	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	209	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	98	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	218	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	47	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	45	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	422	1	2343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	534	1	2554	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	2828	X	2702	-0-	-126	-0-	363	1	2337	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	360	1	2642	3	Y	-0-					17
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	661	1	2358	3	Y	2	3	1			16
							2	9									
05	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	430	1	2605	3	Y	-0-					16
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	564	1	2266	3	Y	-0-					16
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					16
08	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	545	1	2312	3	Y	-0-					16
09	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	611	1	2158	3	Y	-0-					16
10	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	782	1	2139	3	Y	-0-					16
11	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	642	1	2278	3	Y	-0-					16
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	621	1	2318	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 38,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	55	-0-	-658	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					10
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	162	1	565	3	Y	-0-					10
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	135	1	697	3	Y	-0-					10
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	273	1	800	3	Y	-0-	8	1			2
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	162	1	562	3	Y	-0-					2
06	200	N	810	-0-	610	610	174	1	636	3	Y	-0-					2
07	1466	N	856	-0-	-610	-0-	187	1	669	3	Y	-0-					2
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	162	1	589	3	Y	-0-					2
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	194	1	624	3	Y	-0-					2
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	205	1	720	3	Y	-0-					2
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	212	1	742	3	Y	-0-					2
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	255	1	834	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	996	1	4223	3	N	-0-					7
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	970	1	3815	3	N	-0-					7
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1164	1	3862	3	N	-0-					7
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	834	1	2940	3	N	-0-					7
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1075	1	2965	3	N	-0-					7
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	852	1	2415	3	N	-0-					7
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	2818	1	2465	3	N	-0-					7
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1085	1	4241	3	N	-0-					7
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	713	1	4196	3	N	-0-					7
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	792	1	4885	3	N	-0-					7
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1017	1	4703	3	N	-0-					7
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1150	1	4240	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 58,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	881	-0-	-297	-0-	175	1	706	2	N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	152	1	675	2	N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	125	1	849	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	135	1	778	2	N	-0-					-0-
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	115	1	715	2	N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	110	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	106	1	956	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	115	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	736	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	613	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	468	1	4213	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	169	-0-	-4326	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	4350	X	3138	-0-	-1212	-0-	409	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	231	1	4351	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	251	1	4537	2	N	-0-					-0-
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	591	1	4713	2	N	-0-					-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	470	1	4357	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2343	-0-	-2277	-0-	453	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3703	-0-	-1071	-0-	646	1	3057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	190	1	7007	2	N	-0-			-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	244	1	6665	2	N	-0-			-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	280	1	7441	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	138	1	7392	2	N	-0-			-0-
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	403	1	6978	2	N	-0-			-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	174	1	7168	2	N	-0-			-0-
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	206	1	6516	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	129	1	6362	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	5922	-0-	-378	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	58	1	6281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	19	1	357	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-			-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	20	1	404	2	N	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	N	-0-			-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	5	1	416	2	N	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	N	-0-			-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	27	1	540	2	N	-0-			-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	5371	1	1496	3	Y	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4139	1	1664	3	Y	-0-			-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	4140	1	2040	3	Y	-0-			-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	4017	1	2133	3	Y	-0-			-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	4230	1	1833	3	Y	-0-			-0-
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	3741	1	1593	3	Y	-0-			-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	4834	1	1362	3	Y	-0-			-0-
08	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	4459	1	1783	3	Y	-0-			-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	4630	1	1694	3	Y	-0-			-0-
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	4909	1	1467	3	Y	-0-			-0-
11	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	3957	1	1565	3	Y	-0-			-0-
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	4590	1	1682	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	322	1	1010	3	Y	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	518	1	1807	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	519	1	1954	3	Y	-0-					10
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	565	1	2161	3	Y	-0-					10
06	200	N	2197	-0-	1997	1997	506	1	1691	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2252	-0-	-848	1149	416	1	1836	3	Y	-0-					10
08	3100	N	2072	-0-	-1028	121	435	1	1637	3	Y	-0-					10
09	2190	N	1932	-0-	-258	-0-	427	1	1505	3	Y	-0-					10
10	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	421	1	1550	3	Y	-0-					10
11	2010	N	1829	-0-	-181	-0-	362	1	1467	3	Y	-0-					10
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	430	1	1429	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	894	1	3810	3	Y	-0-					43
02	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	638	1	3277	3	Y	-0-					43
03	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	766	1	3723	3	Y	-0-					43
04	4560	X	4211	-0-	-349	-0-	645	1	3566	3	Y	-0-					43
05	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	801	1	3612	3	Y	-0-					43
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	709	1	3635	3	Y	-0-					43
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	652	1	3875	3	Y	88	83	1			48
							97	9									
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	718	1	3819	3	Y	-0-					48
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	489	1	3893	3	Y	-0-					48
10	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	712	1	3742	3	Y	-0-					48
11	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	649	1	3653	3	Y	-0-					48
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	590	1	3773	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 52,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	999	1	17	9	Y	15	29	1	17
02	1008	N	476	-0-	-532	-0-	34	1	430	3	Y	11			28
							12	9							
03	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	1			Y	-0-			28
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	865	1	160	3	Y	1	23	1	6
							1	9							
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	812	1	107	3	Y	14			20
							15	9							
06	200	N	694	-0-	494	494	637	1	57	3	Y	-0-			20
07	1014	N	520	-0-	-494	-0-	508	1	12	9	Y	11	24	1	7
08	930	N	536	-0-	-394	-0-	529	1	7	9	Y	6			13
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	1			Y	-0-			13
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	1	3	9	Y	3			16
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	532	1	385	3	Y	-0-			16
12	951	X	951	-0-	-0-	-0-	590	1	344	3	Y	15	29	1	2
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1305	1	4759	3	Y	15	29	1	17
							17	9							
02	5544	X	5203	-0-	-341	-0-	1059	1	4132	3	Y	11			28
							12	9							
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1239	1	4960	3	Y	-0-			28
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1205	1	4827	3	Y	1	23	1	6
							1	9							
05	6076	X	6040	-0-	-36	-0-	1269	1	4756	3	Y	14			20
							15	9							
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1086	1	4784	3	Y	-0-			20
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1031	1	5111	3	Y	11	24	1	7
							12	9							
08	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	1086	1	5025	3	Y	6			13
							7	9							
09	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	834	1	5095	3	Y	-0-			13
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1094	1	5123	3	Y	3			16
							3	9							
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	1237	1	4724	3	Y	-0-			16
12	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1321	1	4802	3	Y	15	29	1	2
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 71,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4794	-0-	-972	-0-	1260	1	3534	3	Y	-0-					2
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1372	1	4006	3	Y	-0-					2
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1343	1	4443	3	Y	-0-					2
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1475	1	4180	3	Y	-0-					2
05	5952	X	5854	-0-	-98	-0-	1501	1	4342	3	Y	10					12
							11	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1438	1	4178	3	Y	-0-					12
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1388	1	4084	3	Y	-0-					12
08	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	1439	1	4114	3	Y	10					22
							11	9									
09	5670	X	5121	-0-	-549	-0-	1391	1	3730	3	Y	-0-					22
10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	1487	1	3884	3	Y	4	23	1			3
							4	9									
11	5610	X	4844	-0-	-766	-0-	1303	1	3541	3	Y	-0-					3
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1380	1	3661	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 64,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	737	1	3133	3	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	611	1	2645	3	N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	652	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	2283	-0-	-1467	-0-	429	1	1854	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	652	1	2580	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3115	-0-	-635	-0-	570	1	2545	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	521	1	2760	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	710	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	688	1	2653	3	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	614	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	548	1	2630	3	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	579	1	2776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	681	1	1908	3	Y	-0-					3
02	2464	X	1721	-0-	-743	-0-	439	1	1282	3	Y	-0-					3
03	2914	X	1920	-0-	-994	-0-	446	1	1474	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2196	-0-	-624	-0-	573	1	1623	3	Y	-0-					3
05	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	542	1	1566	3	Y	9					12
							10	9									
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	581	1	1687	3	Y	-0-					12
07	3100	N	2479	-0-	-621	1447	629	1	1850	3	Y	-0-					12
08	3100	N	2312	-0-	-788	659	596	1	1704	3	Y	11					23
							12	9									
09	3000	N	2556	-0-	-444	215	694	1	1862	3	Y	-0-					23
10	2908	N	2693	-0-	-215	-0-	744	1	1945	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	700	1	1904	3	Y	-0-					3
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	771	1	2047	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

01	3100	N	6620	-0-	3520	3520	4153	1	2467	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	3397	1003	1	1674	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2608	-0-	-492	2905	512	1	2096	3	N	-0-					-0-
04	5139	X	2234	-0-	-2905	-0-	451	1	1783	3	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	589	1	2151	3	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	580	1	2340	3	N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	520	1	2584	3	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	403	1	1975	3	N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	534	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	439	1	2157	3	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	396	1	2099	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	395	1	2034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					41
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	87	1	412	3	Y	-0-					41
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	82	1	388	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	40	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	83	1			48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	896	1	2610	3	Y	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	738	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	651	1	2271	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	544	1	2048	3	Y	-0-					10
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	594	1	2269	3	Y	-0-					10
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	654	1	2187	3	Y	-0-					10
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	524	1	2314	3	Y	-0-					10
08	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	620	1	2331	3	Y	-0-					10
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	632	1	2229	3	Y	-0-					10
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	601	1	2213	3	Y	-0-					10
11	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	470	1	1907	3	Y	-0-					10
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	610	1	2030	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	623	1	2499	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
02	2604	X	2562	-0-	-42	-0-	401	1	2161	3	Y	-0-					13
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	498	1	2374	3	Y	-0-					13
04	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	554	1	2357	3	Y	-0-					13
05	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	518	1	2292	3	Y	-0-					13
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	521	1	2238	3	Y	-0-					13
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	584	1	2318	3	Y	-0-					13
08	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	581	1	2307	3	Y	-0-					13
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	647	1	2330	3	Y	-0-					13
10	3100	N	3147	-0-	47	47	634	1	2513	3	Y	-0-					13
11	2901	X	2854	-0-	-47	-0-	565	1	2289	3	Y	-0-					13
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	594	1	2410	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1091	1	984	3	N	2	2	1			80
							2	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	954	1	892	3	N	9	3	1			86
							10	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1066	1	953	3	N	-0-					86
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1048	1	946	3	N	3	3	1			86
							3	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1090	1	1002	3	N	-0-					86
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1039	1	960	3	N	-0-					86
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1032	1	991	3	N	-0-					86
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1050	1	930	3	N	-0-					86
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	966	1	908	3	N	-0-					86
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1084	1	1014	3	N	-0-					86
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1033	1	917	3	N	-0-					86
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1071	1	952	3	N	24					120
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5615	-0-	-647	-0-	468	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	721	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5927	-0-	-118	-0-	678	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4867	-0-	-953	-0-	362	1	4505	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	322	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4750	-0-	-1310	-0-	336	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5461	-0-	-801	-0-	156	1	5305	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	479	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	437	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5314	-0-	-296	-0-	493	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	476	1	4961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	903	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	834	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	1203	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	861	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	993	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	1023	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	848	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	944	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	1021	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	910	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	875	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	1193	1	1804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1591	3	Y	-0-					19
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	419	1	1928	3	Y	-0-					19
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	435	1	2097	3	Y	-0-					19
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	380	1	1730	3	Y	-0-					19
05	2604	N	2135	-0-	-469	-0-	384	1	1741	3	Y	9					28
							10	9									
06	200	N	2402	-0-	2202	2202	412	1	1990	3	Y	-0-					28
07	3100	N	1984	-0-	-1116	1086	306	1	1678	3	Y	-0-					28
08	2805	N	1719	-0-	-1086	-0-	280	1	1431	3	Y	7					35
							8	9									
09	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	205	1	1485	3	Y	-0-					35
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	338	1	1591	3	Y	-0-					35
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	392	1	1864	3	Y	-0-					35
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	423	1	1987	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 25,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1333	-0-		-961	-0-	163	1	1170	3	Y	-0-					42
02	1960	N	783	-0-		-1177	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					42
03	1829	N	564	-0-		-1265	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					42
04	1290	N	811	-0-		-479	-0-	112	1	679	3	Y	18					60
								20	9									
05	868	N	418	-0-		-450	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					60
06	141	N	141	-0-		-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					60
07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					60
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-		-0-	-0-	1144	1	4150	3	Y	15	29	1			17
								17	9									
02	4788	X	4631	-0-		-157	-0-	894	1	3725	3	Y	11					28
								12	9									
03	5363	X	5194	-0-		-169	-0-	1153	1	4041	3	Y	-0-					28
04	5190	X	4994	-0-		-196	-0-	1089	1	3904	3	Y	1	23	1			6
								1	9									
05	5363	X	5249	-0-		-114	-0-	1122	1	4095	3	Y	29					35
								32	9									
06	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	1001	1	3982	3	Y	-0-					35
07	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-	1271	1	3865	3	Y	22	43	1			14
								24	9									
08	5726	X	5726	-0-		-0-	-0-	1047	1	4665	3	Y	13					27
								14	9									
09	5443	X	5443	-0-		-0-	-0-	1059	1	4384	3	Y	-0-					27
10	5307	X	5307	-0-		-0-	-0-	1044	1	4256	3	Y	6					33
								7	9									
11	5370	X	4584	-0-		-786	-0-	1041	1	3543	3	Y	-0-					33
12	5735	X	4938	-0-		-797	-0-	1092	1	3814	3	Y	29	57	1			5
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 61,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	713	1	3231	3	Y	-0-					42
02	3752	X	3525	-0-	-227	-0-	613	1	2912	3	Y	-0-					42
03	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	606	1	2707	3	Y	-0-					42
04	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	714	1	3243	3	Y	18					60
							20	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	724	1	3232	3	Y	-0-					60
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	632	1	3127	3	Y	-0-					60
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	578	1	3056	3	Y	-0-					60
08	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	680	1	3348	3	Y	-0-					60
09	3990	X	3799	-0-	-191	-0-	709	1	3087	3	Y	3	3	8			60
							3	9									
10	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	723	1	3222	3	Y	-0-					60
11	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	666	1	3098	3	Y	-0-					60
12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	688	1	2908	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	722	1	3172	3	Y	-0-					17
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	688	1	3167	3	Y	-0-					17
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	773	1	3723	3	Y	9					26
							10	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	798	1	3629	3	Y	-0-					26
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	828	1	3747	3	Y	-0-					26
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	762	1	3681	3	Y	-0-					26
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	713	1	3901	3	Y	-0-					26
08	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	745	1	3812	3	Y	-0-					26
09	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	500	1	3620	3	Y	-0-					26
10	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	793	1	3733	3	Y	-0-					26
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	755	1	3585	3	Y	-0-					26
12	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	788	1	3704	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 52,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6740	-0-	-80	-0-	1249	1	5491	3	Y	-0-					39
02	6160	X	5939	-0-	-221	-0-	1059	1	4880	3	Y	-0-					39
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	1163	1	5601	3	Y	-0-					39
04	6660	X	6588	-0-	-72	-0-	1186	1	5390	3	Y	11					50
							12	9									
05	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	1198	1	5423	3	Y	7	57	1			-0-
							8	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1112	1	5376	3	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1033	1	5658	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	1090	1	5581	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6050	-0-	-550	-0-	734	1	5316	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6682	-0-	-14	-0-	1171	1	5511	3	Y	-0-					-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1129	1	5367	3	Y	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	1192	1	5601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	505	1	223	3	N	-0-					7
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	510	1	219	3	N	-0-					7
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	1	2	3	N	-0-					7
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					7
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					7
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					7
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-					7
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	700	1	200	3	N	-0-					7
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	613	1	209	3	N	-0-					7
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	895	1	81	3	N	-0-					7
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	708	1	266	3	N	-0-					7
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	692	1	196	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	601 87	1 9	2640	3	N	79	87	1			9
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	804	1	3703	3	N	-0-					9
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	848	1	4087	3	N	-0-					9
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	935	1	4253	3	N	-0-					9
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	988	1	4476	3	N	-0-					9
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	838	1	4052	3	N	-0-					9
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	710	1	3889	3	N	-0-					9
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	743	1	3802	3	N	-0-					9
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	542	1	3924	3	N	-0-					9
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	925	1	4352	3	N	-0-					9
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	832	1	3955	3	N	-0-					9
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 51,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	252	1	981	2	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	225	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	101	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	962	-0-	-278	-0-	54	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	953	-0-	-187	-0-	47	1	906	2	N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-					19
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-					19
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	3	Y	-0-					19
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	111	1	288	3	Y	-0-					19
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	Y	-0-					19
06	200	N	266	-0-	66	66	64	1	202	3	Y	-0-					19
07	374	N	308	-0-	-66	-0-	82	1	219	3	Y	6					25
							7	9									
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	102	1	256	3	Y	-0-					25
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	152	1	404	3	Y	-0-					25
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	237	1	778	3	Y	-0-					25
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	229	1	727	3	Y	6					31
							7	9									
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	215	1	691	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

01	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	927	1	2665	3	Y	-0-					19
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	883	1	2580	3	Y	-0-					19
03	3782	X	2921	-0-	-861	-0-	677	1	2244	3	Y	-0-					19
04	3660	X	2560	-0-	-1100	-0-	709	1	1851	3	Y	-0-					19
05	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	851	1	2758	3	Y	-0-					19
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	885	1	2813	3	Y	-0-					19
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1004	1	2665	3	Y	6					25
							7	9									
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1071	1	2696	3	Y	-0-					25
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1080	1	2878	3	Y	-0-					25
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	986	1	3227	3	Y	-0-					25
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1009	1	3202	3	Y	6					31
							7	9									
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1016	1	3274	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	819	1	2365	3	Y	-0-			10
02	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	779	1	1197	3	Y	-0-			10
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	522	1	1747	3	Y	-0-			10
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	653	1	1862	3	Y	-0-			10
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	666	1	1935	3	Y	5			15
						6	9							
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	506	1	1637	3	Y	2			17
						2	9							
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	922	1	2072	3	Y	-0-			17
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	631	1	2013	3	Y	-0-			17
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	722	1	1871	3	Y	-0-			17
10	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	769	1	1619	3	Y	-0-			17
11	2550 X	2052	-0-	-498	-0-	575	1	1477	3	Y	-0-			17
12	3007 X	1812	-0-	-1195	-0-	511	1	1301	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	Y	-0-					10
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	146	1	224	3	Y	-0-					10
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	3	Y	-0-					10
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	222	1	634	3	Y	-0-					10
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	164	1	477	3	Y	5					15
							6	9									
06	200	N	519	-0-	319	319	122	1	395	3	Y	2					17
							2	9									
07	650	N	331	-0-	-319	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					17
08	651	N	385	-0-	-266	-0-	92	1	293	3	Y	-0-					17
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	142	1	370	3	Y	-0-					17
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	183	1	386	3	Y	-0-					17
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	160	1	412	3	Y	-0-					17
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	183	1	465	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1093	1	3142	3	Y	-0-					19
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1015	1	2962	3	Y	-0-					19
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1113	1	3685	3	Y	-0-					19
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1430	1	3730	3	Y	-0-					19
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1096	1	3554	3	Y	-0-					19
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	996	1	3167	3	Y	-0-					19
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1098	1	2914	3	Y	6					25
							7	9									
08	5332	X	3335	-0-	-1997	-0-	948	1	2387	3	Y	-0-					25
09	5160	X	2023	-0-	-3137	-0-	552	1	1471	3	Y	-0-					25
10	4650	X	1538	-0-	-3112	-0-	360	1	1178	3	Y	-0-					25
11	4170	X	639	-0-	-3531	-0-	151	1	481	3	Y	6					31
							7	9									
12	4030	X	622	-0-	-3408	-0-	147	1	474	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	658	1	2943	3	Y	-0-					18
02	3192	X	3088	-0-	-104	-0-	494	1	2594	3	Y	-0-					18
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	635	1	2965	3	Y	-0-					18
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	689	1	3058	3	Y	-0-					18
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	697	1	2991	3	Y	-0-					18
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	566	1	2675	3	Y	-0-					18
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	711	1	2957	3	Y	-0-					18
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	681	1	3195	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
09	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	603	1	2845	3	Y	-0-					18
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	583	1	3146	3	Y	-0-					18
11	3780	X	3383	-0-	-397	-0-	616	1	2767	3	Y	-0-					18
12	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	605	1	2841	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 42,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	250	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	37	-0-	-411	-0-	23	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	3419	1	1783	3	Y	-0-			-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	2725	1	1651	3	Y	-0-			-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3215	1	1743	3	Y	-0-			-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3483	1	997	3	Y	-0-			-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	3962	1	869	3	Y	-0-			-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	3075	1	1670	3	Y	-0-			-0-
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	3187	1	1810	3	Y	-0-			-0-
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	3050	1	1868	3	Y	-0-			-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	2480	1	2421	3	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	2796	1	1946	3	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4114	-0-	-716	-0-	2098	1	2016	3	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	2451	1	1847	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3435	1	2973	3	Y	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	3708	1	2487	3	Y	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	3929	1	2560	3	Y	-0-					-0-
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	3701	1	2585	3	Y	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	3610	1	2516	3	Y	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	3970	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	3613	1	2348	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	3759	1	2429	3	Y	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	4003	1	2382	3	Y	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	5030	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	3221	1	2416	3	Y	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5077	1	1748	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

01	1612	N	142	-0-	-1470	-0-	37	1	105	3	Y	-0-					2
02	448	N	253	-0-	-195	-0-	56	1	197	3	Y	-0-					2
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	70	1	359	3	Y	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	190	1	555	3	Y	-0-					2
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	272	1	940	3	Y	-0-					2
06	200	N	2162	-0-	1962	1962	464	1	1698	3	Y	-0-					2
07	3100	N	2255	-0-	-845	1117	492	1	1763	3	Y	-0-					2
08	2566	N	1449	-0-	-1117	-0-	313	1	1136	3	Y	-0-					2
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	322	1	1038	3	Y	-0-					2
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	428	1	1506	3	Y	-0-					2
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	630	1	2208	3	Y	-0-					2
12	3100	N	3804	-0-	704	704	891	1	2913	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1774	1	3843	3	Y	-0-					3
02	5880	X	4295	-0-	-1585	-0-	1084	1	3211	3	Y	-0-					3
03	6882	X	5176	-0-	-1706	-0-	1475	1	3666	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	6660	X	5021	-0-	-1639	-0-	1689	1	3315	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	6882	X	5653	-0-	-1229	-0-	1619	1	4034	3	Y	-0-					5
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1661	1	3980	3	Y	-0-					5
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1388	1	4272	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	1349	1	4185	3	Y	-0-					5
09	5640	X	5228	-0-	-412	-0-	1347	1	3866	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	1407	1	3980	3	Y	-0-					7
11	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	1186	1	3394	3	Y	-0-					7
12	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	1229	1	3299	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 62,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	1054	1	3073	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	3892	X	3703	-0-	-189	-0-	1214	1	2489	3	Y	-0-					6
03	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	1930	1	2205	3	Y	17					23
							19	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1761	1	2381	3	Y	-0-					23
05	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	978	1	3170	3	Y	-0-					23
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	854	1	3065	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	832	1	3212	3	Y	-0-					4
08	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	845	1	3217	3	Y	-0-					4
09	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	865	1	3084	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	895	1	3344	3	Y	21					35
							23	9									
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	822	1	3253	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	858	1	3208	3	Y	10	18	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 48,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1916	1	4150	3	Y	-0-					3
02	5348	X	5280	-0-	-68	-0-	1332	1	3948	3	Y	-0-					3
03	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	1655	1	4112	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	5880	X	5310	-0-	-570	-0-	1786	1	3507	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	6076	X	5261	-0-	-815	-0-	1507	1	3754	3	Y	-0-					5
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	1454	1	3486	3	Y	-0-					5
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1201	1	3697	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	1242	1	3855	3	Y	-0-					5
09	5310	X	5056	-0-	-254	-0-	1303	1	3738	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
10	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	1250	1	3538	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	1242	1	3557	3	Y	-0-					7
12	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	1327	1	3562	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 62,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	279	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	252	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	279	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	270	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	279	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	270	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	279	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	279	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	270	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3881	-0-	-769	-0-	279	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	270	1	4005	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2451	-0-	-1548	-0-	279	1	2172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	157	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	324	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2761	-0-	-1207	-0-	174	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	379	1	3355	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	391	1	3237	2	N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	636	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	325	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1437	1	2923	2	N	-0-					-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1180	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	514	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	718	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	912	1	2569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	8242	1	2700	3	N	656	663	1			264
							722	9									
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	5721	1	2128	3	N	507	485	1			286
							558	9									
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	8188	1	2531	3	N	165	277	1			174
							182	9									
04	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	10318	1	2042	3	N	424	429	1			169
							466	9									
05	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	8928	1	2184	3	N	386	401	1			154
							425	9									
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	9481	1	2355	3	N	222	269	1			107
							244	9									
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	10520	1	1726	3	N	306	250	1			163
							337	9									
08	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	10752	1	2085	3	N	539	429	1			273
							593	9									
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	10626	1	1533	3	N	102	102	8			273
							112	9									
10	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	10626	1	2198	3	N	397	487	1			183
							437	9									
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7439	1	1801	3	N	558	549	1			192
							614	9									
12	13423	X	10255	-0-	-3168	-0-	7671	1	2015	3	N	517	508	1			201
							569	9									

TOTAL GAS PROD: 139,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	752	-0-	-271	-0-	103	1	649	2	N	-0-					-0-
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	127	1	504	2	N	-0-					-0-
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	817	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	67	1	856	2	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	66	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4396	-0-	1296	1296	328	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	1416	190	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3051	-0-	-49	1367	117	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2872	-0-	-128	1239	125	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	4162	X	2923	-0-	-1239	-0-	165	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	134	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	153	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	86	1	1525	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	115	1	2684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	1450	1	4226	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5264	X	5158	-0-	-106	-0-	1691	1	3467	3	Y	-0-					6
03	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	2645	1	3023	3	Y	17					23
							19	9									
04	5640	X	5311	-0-	-329	-0-	2258	1	3053	3	Y	-0-					23
05	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	1318	1	4271	3	Y	-0-					23
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1163	1	4175	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1139	1	4401	3	Y	-0-					4
08	5673	X	5554	-0-	-119	-0-	1155	1	4399	3	Y	-0-					4
09	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	1161	1	4140	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	1127	1	4213	3	Y	21					35
							23	9									
11	5370	X	5265	-0-	-105	-0-	1060	1	4198	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	1137	1	4252	3	Y	10	18	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 65,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1877	-0-	-83	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	20	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	39	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	52	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	64	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

01	6293	X	6212	-0-	-81	-0-	1579	1	4604	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	1899	1	3893	3	Y	-0-					6
03	6293	X	6179	-0-	-114	-0-	2875	1	3285	3	Y	17					23
							19	9									
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	2494	1	3371	3	Y	-0-					23
05	6417	X	6065	-0-	-352	-0-	1430	1	4635	3	Y	-0-					23
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1267	1	4546	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1233	1	4765	3	Y	-0-					4
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	1225	1	4669	3	Y	-0-					4
09	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	1224	1	4363	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	6076	X	5758	-0-	-318	-0-	1211	1	4524	3	Y	21					35
							23	9									
11	5820	X	5654	-0-	-166	-0-	1139	1	4508	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	5983	X	5857	-0-	-126	-0-	1234	1	4612	3	Y	10	18	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 70,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	915	-0-	-604	-0-	276	1	617	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	249	1	515	3	Y	-0-					9
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	495	1	1097	3	Y	-0-					9
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	511	1	1025	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	468	1	1071	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
06	200	N	1324	-0-	1124	1124	404	1	920	3	Y	-0-					5
07	2466	N	1342	-0-	-1124	-0-	392	1	950	3	Y	-0-					5
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	396	1	986	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	451	1	1088	3	Y	-0-					5
10	1333	X	1155	-0-	-178	-0-	370	1	785	3	Y	-0-					5
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	454	1	1013	3	Y	-0-					5
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	418	1	1138	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	487	-0-	-6116	-0-	144	1	321	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	504	X	345	-0-	-159	-0-	113	1	232	3	Y	-0-					9
03	1023	X	375	-0-	-648	-0-	117	1	258	3	Y	-0-					9
04	990	X	656	-0-	-334	-0-	211	1	424	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	306	1	699	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	965	-0-	765	765	295	1	670	3	Y	-0-					10
07	1997	N	1232	-0-	-765	-0-	360	1	872	3	Y	-0-					10
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	449	1	1117	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	499	1	1203	3	Y	-0-					10
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	548	1	1164	3	Y	-0-					10
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1161	3	Y	-0-					10
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	526	1	1432	3	Y	30	30	1			10
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	12	52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1671	1	2339	3	Y	-0-					25
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	1375	1	2133	3	Y	-0-					25
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	709	1	3464	3	Y	-0-					25
04	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	782	1	3053	3	Y	2					27
							2	9									
05	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	665	1	3227	3	Y	1					28
							1	9									
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	589	1	3331	3	Y	-0-					28
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	481	1	3207	3	Y	-0-					28
08	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	518	1	3418	3	Y	-0-					28
09	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	794	1	2721	3	Y	-0-					28
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	1122	1	3372	3	Y	-0-					28
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	992	1	3330	3	Y	-0-					28
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	923	1	3536	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 47,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	190	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2379	-0-	-1177	-0-	140	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	183	1	4062	2	N	-0-					-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3600	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	115	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2080	-0-	-1010	-0-	70	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	1407	-0-	-2840	-0-	62	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2233	-0-	-2014	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2011	-0-	-1709	-0-	87	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	108	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	147	1	2559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	297	2	N	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	6	1	326	2	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-
09	390	N	34	-0-	-356	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	743	-0-	-1861	-0-	74	1	669	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1588	-0-	-764	-0-	101	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	220	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	92	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	320	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	161	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	183	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	2	N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	63	1	4529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

01	4092	X	2420	-0-	-1672	-0-	638	1	1782	3	Y	-0-					10
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	635	1	2216	3	Y	-0-					10
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	645	1	3315	3	Y	-0-					10
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1044	1	3054	3	Y	-0-	8	1			2
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	730	1	2526	3	Y	-0-					2
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	669	1	2447	3	Y	-0-					2
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	884	1	3163	3	Y	-0-					2
08	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	827	1	3006	3	Y	-0-					2
09	4110	X	3574	-0-	-536	-0-	847	1	2727	3	Y	-0-					2
10	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	883	1	3110	3	Y	-0-					2
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	956	1	3349	3	Y	-0-					2
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1104	1	3610	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	734	1	2222	3	N	-0-					70
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	704	1	1969	3	N	-0-					70
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	710	1	2196	3	N	-0-	1	1			69
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	753	1	2173	3	N	-0-					69
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	805	1	2082	3	N	-0-					69
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	574	1	2238	3	N	-0-					69
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	486	1	2181	3	N	-0-					69
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	515	1	2132	3	N	-0-					69
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	325	1	1972	3	N	-0-					69
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	512	1	2040	3	N	-0-					69
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	664	1	2018	3	N	-0-					69
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	709	1	2076	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 32,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	639	1	3661	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4032	X	3662	-0-	-370	-0-	634	1	3028	3	Y	-0-					5
03	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	485	1	3404	3	Y	-0-					5
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	495	1	3183	3	Y	-0-					5
05	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	488	1	3254	3	Y	-0-					5
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	398	1	3063	3	Y	-0-					5
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	372	1	3286	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	3875	X	2400	-0-	-1475	-0-	602	1	1798	3	Y	-0-					4
09	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	500	1	2368	3	Y	-0-					4
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	380	1	2745	3	Y	-0-					4
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	462	1	2756	3	Y	-0-					4
12	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	372	1	2744	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 41,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	511	1	2925	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	611	1	2919	3	Y	-0-					5
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	443	1	3112	3	Y	-0-					5
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	436	1	2804	3	Y	-0-					5
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	451	1	3004	3	Y	-0-					5
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	426	1	3283	3	Y	-0-					5
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	380	1	3350	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1059	1	3162	3	Y	-0-					8
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	694	1	3290	3	Y	-0-					8
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	466	1	3371	3	Y	-0-					8
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	551	1	3285	3	Y	-0-					8
12	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	458	1	3376	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 44,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	210	1	1204	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	1932	N	1383	-0-	-549	-0-	239	1	1144	3	Y	-0-					5
03	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	175	1	1229	3	Y	-0-					5
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	245	1	1577	3	Y	-0-					5
05	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	153	1	1016	3	Y	-0-					5
06	200	N	1184	-0-	984	984	136	1	1048	3	Y	-0-					5
07	1920	N	936	-0-	-984	-0-	93	1	823	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	1178	N	725	-0-	-453	-0-	182	1	543	3	Y	-0-					4
09	1170	N	509	-0-	-661	-0-	89	1	420	3	Y	-0-					4
10	930	X	429	-0-	-501	-0-	52	1	377	3	Y	-0-					4
11	690	X	322	-0-	-368	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					4
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
05	3100	N	4439	-0-	1339	1339	4439	3			Y	-0-					26
06	200	N	4696	-0-	4496	5835	4682	3	14	9	Y	13					39
07	3100	N	15	-0-	-3085	2750	3	1	12	3	Y	-0-					39
08	2760	X	10	-0-	-2750	-0-	1	1	3	3	Y	5					44
							6	9									
09	120	X	93	-0-	-27	-0-	28	1	65	3	Y	-0-					44
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	3	Y	-0-					44
11	120	X	37	-0-	-83	-0-	23	1	14	3	Y	-0-					44
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	978	1	4196	3	Y	433	411	1			142
							476	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1047	1	3480	3	Y	371	343	1			170
							408	9									
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1146	1	3958	3	Y	101	194	1			77
							111	9									
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1324	1	3947	3	Y	274	274	1			77
							301	9									
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1396	1	3934	3	Y	254	263	1			68
							279	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1338	1	3815	3	Y	130	165	1			33
							143	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1527	1	3830	3	Y	188	152	1			69
							207	9									
08	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	1638	1	3675	3	Y	168	168	1			69
							185	9									
09	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	1589	1	3438	3	Y	65	65	8			69
							72	9									
10	5611	X	5448	-0-	-163	-0-	1298	1	3872	3	Y	253	237	1			85
							278	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1338	1	3711	3	Y	376	365	1			96
							414	9									
12	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	1559	1	3587	3	Y	274	290	1			80
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 64,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,887

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	150	-0-	-966	-0-		53	1	97	3	Y	-0-					19
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-		163	1	326	3	Y	-0-					19
03	310	N	109	-0-	-201	-0-		33	1	76	3	Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					19
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					19
06	200	N	750	-0-	550	550		262	1	488	3	Y	-0-					19
07	937	N	387	-0-	-550	-0-		144	1	243	3	Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	28	21	1			26
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					26
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-		2	1	6	3	Y	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		2	1	6	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	10	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	10	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	11	1			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08	T. A.		118	-0-	118	118		39	1	73	3	Y	5					21
								6	9									
09	T. A.		112	-0-	112	230		44	1	68	3	Y	-0-					21
10	230	X	-0-	-0-	-230	-0-						Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	525 33	1 9	2107	3	Y	30	39	1			13
02	2744	X	2439	-0-	-305	-0-	382	1	2057	3	Y	-0-					13
03	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	446	1	2129	3	Y	-0-					13
04	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	500	1	2127	3	Y	-0-					13
05	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	516	1	2281	3	Y	-0-					13
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	515	1	2216	3	Y	-0-					13
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	532	1	2109	3	Y	-0-					13
08	2790	N	2524	-0-	-266	-0-	508	1	2016	3	Y	-0-					13
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	602	1	2164	3	Y	-0-					13
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	593	1	2352	3	Y	-0-					13
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	510	1	2065	3	Y	-0-					13
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	455	1	1849	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1			N	-0-					86
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	630	1			N	-0-					86
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					86
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					86
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					86
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					86
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					86
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					86
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	1			N	-0-					86
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-					86
11	840	X	755	-0-	-85	-0-	755	1			N	-0-					86
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	1094	1	3932	3	Y	-0-					31
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1059	1	4202	3	Y	26	46	1			11
							29	9									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1052	1	4689	3	Y	-0-					11
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1217	1	4341	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	1331	1	3955	3	Y	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1027	1	3903	3	Y	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1092	1	3241	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	1678	1	2899	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	1283	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	1233	1	3452	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	1142	1	3239	3	Y	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1151	1	3725	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	777	1	2042	3	Y	-0-					31
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	854	1	1764	3	Y	26	46	1			11
							29	9									
03	3100	N	3217	-0-	117	117	1093	1	2124	3	Y	-0-					11
04	3000	N	2911	-0-	-89	28	1396	1	1515	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	1466	1	1185	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	2676	-0-	2476	2476	1256	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	5762	X	3286	-0-	-2476	-0-	1713	1	1573	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	813	1	2225	3	Y	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	731	1	2212	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	819	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	628	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2780	-0-	-506	-0-	747	1	2033	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	966	1	407	3	Y	-0-					41
02	2380	N	1025	-0-	-1355	-0-	53	1	972	3	Y	-0-					41
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	251	1	2224	3	Y	-0-					41
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	371	1	2071	3	Y	-0-					41
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	316	1	2266	3	Y	-0-					41
06	200	N	2410	-0-	2210	2210	289	1	2121	3	Y	-0-					41
07	3100	N	2510	-0-	-590	1620	854	1	1656	3	Y	-0-					41
08	3100	N	1619	-0-	-1481	139	116	1	1503	3	Y	-0-					41
09	2644	N	2505	-0-	-139	-0-	119	1	2349	3	Y	34	34	8			41
							37	9									
10	2511	X	865	-0-	-1646	-0-	865	3			Y	-0-					41
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-					41
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	423	1	2445	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1075	1	5215	3	Y	-0-					41
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	735	1	4382	3	Y	-0-					41
03	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	723	1	4444	3	Y	-0-					41
04	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	920	1	4052	3	Y	-0-					41
05	6200	X	5144	-0-	-1056	-0-	994	1	4150	3	Y	-0-					41
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	855	1	4122	3	Y	-0-					41
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	972	1	4203	3	Y	-0-					41
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	568	1	5028	3	Y	-0-					41
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	574	1	4634	3	Y	22	22	8			41
							24	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	989	1	5077	3	Y	-0-					41
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	982	1	4580	3	Y	-0-					41
12	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	995	1	4368	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 64,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3102	-0-	-2354	-0-	855	1	2247	3	Y	-0-					31
02	4200	X	3404	-0-	-796	-0-	1101	1	2274	3	Y	26	46	1			11
							29	9									
03	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	1229	1	2391	3	Y	-0-					11
04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	1812	1	1966	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	4061	X	3935	-0-	-126	-0-	2176	1	1759	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1823	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	2075	1	1906	3	Y	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1162	1	3183	3	Y	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1067	1	3230	3	Y	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1342	1	3316	3	Y	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	963	1	3192	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	1120	1	3050	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	51	1	249	3	Y	-0-					41
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					41
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	151	1	930	3	Y	-0-					41
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	217	1	958	3	Y	-0-					41
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	113	1	470	3	Y	-0-					41
06	200	N	455	-0-	255	255	78	1	377	3	Y	-0-					41
07	822	N	567	-0-	-255	-0-	107	1	460	3	Y	-0-					41
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	-0-					41
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	71	1	577	3	Y	37	37	8			41
							41	9									
10	558	X	526	-0-	-32	-0-	86	1	440	3	Y	-0-					41
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	139	1	649	3	Y	-0-					41
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	497	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	Y	-0-					50
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	494	1	193	3	Y	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	293	1	265	3	Y	-0-					50
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	601	1	942	3	Y	-0-					50
06	200	N	1555	-0-	1355	1355	523	1	1024	3	Y	7					57
							8	9									
07	1753	N	398	-0-	-1355	-0-	129	1	269	3	Y	-0-					57
08	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	605	1	900	3	Y	-0-					57
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	570	1	775	3	Y	-0-					57
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					57
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					57
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	1039	1	1882	3	Y	-0-					19
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	860	1	1720	3	Y	-0-					19
03	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	778	1	1796	3	Y	-0-					19
04	2820	X	2791	-0-	-29	-0-	995	1	1796	3	Y	-0-					19
05	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	892	1	1784	3	Y	-0-					19
06	200	N	2715	-0-	2515	2515	947	1	1768	3	Y	-0-					19
07	3100	N	2851	-0-	-249	2266	1061	1	1790	3	Y	-0-					19
08	3100	N	3010	-0-	-90	2176	913	1	2097	3	Y	-0-					19
09	3000	N	2833	-0-	-167	2009	847	1	1971	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	5003	X	2994	-0-	-2009	-0-	853	1	2141	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	860	1	1967	3	Y	-0-					13
12	3100	N	3196	-0-	96	96	956	1	2240	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 33,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1527	1	5341	3	Y	-0-					7
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	1453	1	5129	3	Y	-0-					7
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1722	1	6784	3	Y	-0-					7
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1742	1	5953	3	Y	-0-					7
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	1935	1	6146	3	Y	-0-					7
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1953	1	6846	3	Y	1					8
							1	9									
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1543	1	6231	3	Y	-0-					8
08	8494	X	7107	-0-	-1387	-0-	1567	1	5537	3	Y	3					11
							3	9									
09	8340	X	6308	-0-	-2032	-0-	1247	1	5060	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	8029	X	6752	-0-	-1277	-0-	1394	1	5358	3	Y	-0-					7
11	7770	X	7138	-0-	-632	-0-	1413	1	5725	3	Y	-0-					7
12	7781	X	7305	-0-	-476	-0-	1476	1	5828	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 88,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2580	-0-	-3186	-0-	679	1	1901	3	Y	-0-					48
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1474	1	4285	3	Y	-0-					48
03	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	1056	1	3465	3	Y	-0-					48
04	5460	X	2555	-0-	-2905	-0-	714	1	1826	3	Y	14					62
							15	9									
05	6386	X	3124	-0-	-3262	-0-	780	1	2344	3	Y	-0-					62
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	797	1	2575	3	Y	-0-					62
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	1269	1	3804	3	Y	-0-					62
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	868	1	3631	3	Y	27	78	1			11
							30	9									
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	1396	1	3942	3	Y	-0-					11
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1361	1	3821	3	Y	-0-					11
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	934	1	2677	3	Y	-0-					11
12	5084	X	1166	-0-	-3918	-0-	277	1	889	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 46,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1277	-0-	-2133	-0-	532	1	745	3	Y	-0-					25
02	3080	X	903	-0-	-2177	-0-	354	1	549	3	Y	-0-					25
03	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	192	1	940	3	Y	-0-					25
04	1470	X	934	-0-	-536	-0-	190	1	742	3	Y	2					27
							2	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	185	1	899	3	Y	2					29
							2	9									
06	200	N	782	-0-	582	582	118	1	664	3	Y	-0-					29
07	1696	N	1114	-0-	-582	-0-	145	1	969	3	Y	-0-					29
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	153	1	1006	3	Y	-0-					29
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	306	1	1050	3	Y	-0-					29
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	330	1	991	3	Y	-0-					29
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	352	1	1183	3	Y	-0-					29
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	340	1	1301	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	98	1			81
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	734	1	2800	3	Y	562	280	1			363
							618	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	728	1	2851	3	Y	1095	1134	1			324
							1205	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	899	1	3415	3	Y	1040	1068	1			296
							1144	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	769	1	3605	3	Y	550	689	1			157
							605	9									
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1776	1	2252	3	Y	778	632	1			303
							856	9									
08	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	609	1	2387	3	Y	619	651	1			271
							681	9									
09	4440	X	2881	-0-	-1559	-0-	592	1	2039	3	Y	227	227	8			271
							250	9									
10	4588	X	3442	-0-	-1146	-0-	518	1	1954	3	Y	882	841	1			312
							970	9									
11	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	551	1	2044	3	Y	1446	1373	1			385
							1591	9									
12	4898	X	3910	-0-	-988	-0-	616	1	2026	3	Y	1153	1184	1			354
							1268	9									

TOTAL GAS PROD: 42,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,514

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2969	-0-	-1433	-0-	167	1	2802	3	Y	-0-					3
02	3976	X	2796	-0-	-1180	-0-	296	1	2481	3	Y	17					20
							19	9									
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	597	1	2957	3	Y	-0-					20
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1158	1	2817	3	Y	-0-					20
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1169	1	3031	3	Y	-0-					20
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	897	1	3089	3	Y	-0-					20
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	834	1	3161	3	Y	-0-					20
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	1173	1	2863	3	Y	-0-					20
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	406	1	3671	3	Y	-0-					20
10	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	309	1	3649	3	Y	-0-					20
11	3990	X	3878	-0-	-112	-0-	414	1	3464	3	Y	-0-					20
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	361	1	3716	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 45,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	794	-0-	-415	-0-	208	1	575	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1036	X	41	-0-	-995	-0-	14	1	27	3	Y	-0-					26
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	208	1	603	3	Y	-0-					26
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	277	1	707	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	487	1	1246	3	Y	-0-					18
06	200	N	1936	-0-	1736	1736	532	1	1404	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2531	-0-	-569	1167	673	1	1858	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2830	-0-	-270	897	826	1	1992	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3000	N	3108	-0-	108	1005	910	1	2081	3	Y	106	106	8			19
							117	9									
10	3887	X	2882	-0-	-1005	-0-	881	1	1990	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	689	1	1402	3	Y	-0-					19
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	843	1	880	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	20	20	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			10
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			10
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			10

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1128	1	3288	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1319	1	2705	3	Y	-0-					6
03	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	2043	1	2335	3	Y	17					23
							19	9									
04	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	1822	1	2464	3	Y	-0-					23
05	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	1020	1	3304	3	Y	-0-					23
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	904	1	3245	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	887	1	3428	3	Y	-0-					4
08	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	901	1	3432	3	Y	-0-					4
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	915	1	3261	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	912	1	3408	3	Y	21					35
							23	9									
11	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	842	1	3334	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	898	1	3356	3	Y	10	18	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	1127	1	3114	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1394	1	2557	3	Y	-0-					26
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1074	1	3111	3	Y	-0-					26
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1105	1	2825	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	1420	1	3637	3	Y	-0-					18
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1343	1	3546	3	Y	-0-					18
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1137	1	3135	3	Y	-0-					18
08	5053	X	4593	-0-	-460	-0-	1343	1	3238	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	1345	1	3077	3	Y	70	70	8			19
							77	9									
10	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	1380	1	3120	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4890	X	3876	-0-	-1014	-0-	1278	1	2598	3	Y	-0-					19
12	4588	X	3562	-0-	-1026	-0-	1737	1	1812	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 51,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	10	10	1			26
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					26
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	231	1	589	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	237	1	606	3	Y	-0-					18
06	200	N	1019	-0-	819	819	280	1	739	3	Y	-0-					18
07	819	N	-0-	-0-	-819	-0-					Y	-0-					18
08	837	N	129	-0-	-708	-0-	34	1	83	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	399	399	8			19
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	237	1	536	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	287	1	584	3	Y	-0-					19
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	486	1	507	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	629	1	1108	3	Y	-0-					20
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	512	1	938	3	Y	-0-					20
03	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	518	1	684	3	Y	-0-					20
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	824	1	807	3	Y	-0-					20
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	635	1	1148	3	Y	-0-					20
06	200	N	1117	-0-	917	917	395	1	722	3	Y	-0-					20
07	1246	N	329	-0-	-917	-0-	120	1	209	3	Y	-0-					20
08	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	479	1	805	3	Y	-0-					20
09	1110	N	768	-0-	-342	-0-	306	1	462	3	Y	-0-					20
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	302	1	582	3	Y	-0-					20
11	1230	X	564	-0-	-666	-0-	178	1	386	3	Y	-0-					20
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	145	1	265	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2308	-0-	-2683	-0-	1916	1	392	3	N	-0-					22
02	4508	X	2439	-0-	-2069	-0-	2422	3	17	9	N	15					37
03	4805	X	2622	-0-	-2183	-0-	2622	3			N	-0-					37
04	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	2438	3			N	-0-					37
05	4526	X	3085	-0-	-1441	-0-	3085	3			N	-0-					37
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	632	1	2412	3	N	-0-					37
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	867	1	2643	3	N	-0-					37
08	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	261	1	2441	3	N	-0-					37
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	366	1	2675	3	N	-0-					37
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	852	1	2943	3	N	-0-					37
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	384	1	3426	3	N	-0-					37
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	140	1	4030	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1754	1	1215	3	Y	2	24	1			13
							2	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1502	1	1243	3	Y	-0-					13
03	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	1329	1	1402	3	Y	18					31
							20	9									
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	1451	1	1107	3	Y	-0-					31
05	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	1624	1	1265	3	Y	-0-					31
06	200	N	3005	-0-	2805	2805	1570	1	1435	3	Y	-0-					31
07	3100	N	2992	-0-	-108	2697	1536	1	1438	3	Y	16	36	1			11
							18	9									
08	3100	N	2967	-0-	-133	2564	1474	1	1493	3	Y	-0-					11
09	3000	N	2738	-0-	-262	2302	1385	1	1353	3	Y	-0-					11
10	4778	X	2476	-0-	-2302	-0-	1277	1	1199	3	Y	-0-					11
11	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	1392	1	1094	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	1807	1	1010	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 33,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1862	1	3370	3	Y	-0-					19
02	4312	X	3660	-0-	-652	-0-	1220	1	2440	3	Y	-0-					19
03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	1198	1	2764	3	Y	-0-					19
04	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	1639	1	2959	3	Y	-0-					19
05	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	1144	1	2287	3	Y	-0-					19
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	359	1	671	3	Y	-0-					19
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	395	1	667	3	Y	-0-					19
08	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	1157	1	2657	3	Y	-0-					19
09	4590	X	4458	-0-	-132	-0-	1331	1	3096	3	Y	28	21	1			26
							31	9									
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	952	1	2389	3	Y	-0-					26
11	3690	X	1670	-0-	-2020	-0-	508	1	1162	3	Y	-0-					26
12	3813	X	852	-0-	-2961	-0-	255	1	597	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 37,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5907	-0-	-541	-0-	1080	1	4827	3	Y	-0-					18
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	800	1	4204	3	Y	-0-					18
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	1034	1	4832	3	Y	-0-					18
04	5820	X	5696	-0-	-124	-0-	1047	1	4649	3	Y	-0-					18
05	6014	X	5700	-0-	-314	-0-	1078	1	4622	3	Y	-0-					18
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	974	1	4601	3	Y	-0-					18
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	1204	1	5007	3	Y	-0-					18
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1186	1	5563	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
09	5700	X	4546	-0-	-1154	-0-	795	1	3751	3	Y	-0-					18
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1099	1	5935	3	Y	-0-					18
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1147	1	5153	3	Y	-0-					18
12	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	1128	1	5292	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 71,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	10	1			26
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	3	Y	-0-					26
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	338	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	Y	-0-					18
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	3	Y	-0-					18
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	3	Y	-0-					18
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	330	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	156	1	356	3	Y	77	77	8			19
							85	9									
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	147	1	331	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	450	X	233	-0-	-217	-0-	77	1	156	3	Y	-0-					19
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	57	1	60	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	302	1	833	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1201	1	2204	3	Y	-0-					26
03	1984	X	210	-0-	-1774	-0-	54	1	156	3	Y	-0-					26
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1	9	1			18
05	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	422	1	1079	3	Y	-0-					18
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	435	1	1150	3	Y	-0-					18
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	171	1	473	3	Y	-0-					18
08	1488	X	320	-0-	-1168	-0-	90	1	218	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	1560	X	1162	-0-	-398	-0-	316	1	723	3	Y	112	112	8			19
							123	9									
10	1612	X	177	-0-	-1435	-0-	51	1	115	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					19
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12	11	1			20

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	1123	1	2804	3	Y	-0-					25
02	3444	X	3204	-0-	-240	-0-	375	1	2829	3	Y	-0-					25
03	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	527	1	3045	3	Y	-0-					25
04	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	582	1	2967	3	Y	-0-					25
05	3937	X	3081	-0-	-856	-0-	3075	3	6	9	Y	5					30
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	641	1	3218	3	Y	-0-					30
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	964	1	3408	3	Y	-0-					30
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	862	1	3461	3	Y	-0-					30
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	714	1	3064	3	Y	14					44
							15	9									
10	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	299	1	3106	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	709	1	2903	3	Y	1					45
							1	9									
12	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	846	1	3027	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 44,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	1030	1	3074	3	Y	-0-					21
02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	942	1	2807	3	Y	-0-					21
03	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	1115	1	2416	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1511	1	3364	3	Y	-0-					4
05	4464	X	3815	-0-	-649	-0-	864	1	2951	3	Y	-0-					4
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1065	1	3422	3	Y	-0-					4
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1091	1	2872	3	Y	-0-					4
08	5053	X	3852	-0-	-1201	-0-	885	1	2967	3	Y	-0-					4
09	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	988	1	3432	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	984	1	3479	3	Y	-0-					5
11	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	804	1	2850	3	Y	-0-					5
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	896	1	3248	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 49,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	1532	1	3399	3	Y	44	58	1			16
							48	9									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1556	1	3282	3	Y	-0-					16
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1756	1	3680	3	Y	-0-					16
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1810	1	3513	3	Y	-0-					16
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1515	1	3817	3	Y	-0-					16
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1445	1	3742	3	Y	-0-					16
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1551	1	3303	3	Y	-0-					16
08	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	1821	1	3510	3	Y	-0-					16
09	5310	X	5029	-0-	-281	-0-	1474	1	3555	3	Y	-0-					16
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	1615	1	3457	3	Y	-0-					16
11	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	1518	1	3541	3	Y	26					42
							29	9									
12	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	1432	1	3741	3	Y	20	19	1			43
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 61,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	245	1	675	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	438	1	803	3	Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	9	1			18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	10	1			14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	7	1			12
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	5	6	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2459	-0-	-796	-0-	1025	1	1434	3	Y	-0-					25
02	2940	X	1749	-0-	-1191	-0-	686	1	1063	3	Y	-0-					25
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	360	1	1760	3	Y	-0-					25
04	2370	X	2182	-0-	-188	-0-	444	1	1736	3	Y	2					27
							2	9									
05	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	410	1	1989	3	Y	2					29
							2	9									
06	200	N	2366	-0-	2166	2166	356	1	2010	3	Y	-0-					29
07	3100	N	2383	-0-	-717	1449	311	1	2072	3	Y	-0-					29
08	3100	N	2195	-0-	-905	544	289	1	1906	3	Y	-0-					29
09	2420	N	1876	-0-	-544	-0-	424	1	1452	3	Y	-0-					29
10	2387	X	1801	-0-	-586	-0-	450	1	1351	3	Y	-0-					29
11	2130	X	1685	-0-	-445	-0-	387	1	1298	3	Y	-0-					29
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	410	1	1572	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 25,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	1362	1	2951	3	Y	-0-					3
02	4368	X	3931	-0-	-437	-0-	992	1	2939	3	Y	-0-					3
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1283	1	3187	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	1490	1	2926	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	4340	X	4128	-0-	-212	-0-	1182	1	2946	3	Y	-0-					5
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1278	1	3062	3	Y	-0-					5
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1023	1	3149	3	Y	-0-					5
08	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	1070	1	3318	3	Y	-0-					5
09	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	1080	1	3100	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	1147	1	3246	3	Y	-0-					3
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1132	1	3240	3	Y	-0-					3
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1255	1	3369	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	385	1	626	3	Y	-0-					23
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	435	1	468	3	Y	-0-					23
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	478	1	564	3	Y	-0-					23
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	632	1	676	3	Y	-0-					23
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	500	1	697	3	Y	-0-					23
06	200	N	1152	-0-	952	952	429	1	723	3	Y	-0-					23
07	2050	N	1098	-0-	-952	-0-	422	1	676	3	Y	-0-					23
08	1209	N	761	-0-	-448	-0-	317	1	444	3	Y	-0-					23
09	1140	N	137	-0-	-1003	-0-	51	1	86	3	Y	-0-					23
10	1085	X	56	-0-	-1029	-0-	21	1	35	3	Y	-0-					23
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5720	-0-	-418	-0-	2179	1	3541	3	Y	-0-					23
02	5544	X	5006	-0-	-538	-0-	2410	1	2596	3	Y	-0-					23
03	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	2613	1	3082	3	Y	-0-					23
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2923	1	3129	3	Y	-0-					23
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	2439	1	3396	3	Y	-0-					23
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2159	1	3644	3	Y	-0-					23
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	2213	1	3550	3	Y	-0-					23
08	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	2202	1	3083	3	Y	-0-					23
09	6060	X	5154	-0-	-906	-0-	1907	1	3247	3	Y	-0-					23
10	5983	X	5508	-0-	-475	-0-	2038	1	3470	3	Y	-0-					23
11	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	1992	1	3595	3	Y	-0-					23
12	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	2251	1	2959	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 66,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2418	-0-	-270	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2431	-0-	-545	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2548	-0-	-122	-0-	8	1	2540	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	24	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	46	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	62	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	73	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	200	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	933	-0-	-327	-0-	233	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	383	1	45	2	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	325	1	1754	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	122	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	165	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	204	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	274	1	774	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	261	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	215	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	185	1	1077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	316	1	1107	3	Y	-0-					7
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	147	1	517	3	Y	-0-					7
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	Y	-0-					7
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	298	1	1019	3	Y	-0-					7
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	283	1	900	3	Y	-0-					7
06	200	N	669	-0-	469	469	148	1	520	3	Y	1					8
							1	9									
07	1431	N	962	-0-	-469	-0-	191	1	771	3	Y	-0-					8
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	322	1	1138	3	Y	3					11
							3	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	961	X	917	-0-	-44	-0-	189	1	728	3	Y	-0-					7
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	3	Y	-0-					7
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	388	1	1533	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

01	434	N	345	-0-	-89	-0-	99	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	100	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	112	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	379	-0-	179	179	113	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	457	-0-	-179	-0-	133	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	145	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	130	1	330	3	Y	51	51	8			-0-
							56	9									
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	196	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	155	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	134	1	315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	886	1	3540	3	Y	-0-					69
02	6132	X	4419	-0-	-1713	-0-	881	1	3538	3	Y	-0-					69
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	1132	1	4524	3	Y	-0-					69
04	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	1010	1	4368	3	Y	-0-					69
05	5921	X	5895	-0-	-26	-0-	1231	1	4664	3	Y	-0-					69
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	1115	1	4848	3	Y	-0-	52	7			17
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1012	1	5343	3	Y	-0-					17
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1010	1	5514	3	Y	-0-					17
09	5970	X	5805	-0-	-165	-0-	1159	1	4646	3	Y	-0-					17
10	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	1149	1	4942	3	Y	-0-					17
11	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	1054	1	4340	3	Y	-0-					17
12	6510	X	5294	-0-	-1216	-0-	1098	1	4196	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 67,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	279	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3365	-0-	-1087	-0-	252	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4881	-0-	-48	-0-	279	1	4602	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	270	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	279	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	270	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	279	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4574	-0-	-696	-0-	279	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	270	1	4323	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3786	-0-	-1391	-0-	279	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4503	-0-	-507	-0-	270	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	279	1	4152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1228	-0-	-648	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1352	-0-	-508	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	360	1	834	3	Y	-0-					9
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	339	1	759	3	Y	-0-					9
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	366	1	925	3	Y	23					32
							25	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	472	1	1144	3	Y	-0-					32
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	352	1	946	3	Y	-0-					32
06	200	N	1097	-0-	897	897	302	1	795	3	Y	-0-					32
07	2463	N	1566	-0-	-897	-0-	436	1	1089	3	Y	37					69
							41	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	509	1	1304	3	Y	-0-					69
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	534	1	1259	3	Y	11	62	1			18
							12	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	3	Y	-0-					18
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	531	1	1209	3	Y	-0-					18
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	521	1	1177	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	47	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2543	-0-	-369	-0-	66	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	467	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	27	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	160	1	2974	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	240	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	216	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	48	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2704	-0-	-296	-0-	45	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	418	1	2327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	55	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3143	-0-	-357	-0-	82	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	546	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	32	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	186	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	283	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3684	-0-	-5	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	113	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	280	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	62	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	57	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	530	1	2949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1129	1	5649	3	Y	-0-					17
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1048	1	4876	3	Y	-0-					17
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1413	1	4912	3	Y	66					83
							73	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1150	1	5110	3	Y	94	94	1			83
							103	9									
05	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	1154	1	4888	3	Y	-0-					83
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1010	1	4880	3	Y	15	15	1			83
							17	9									
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	970	1	5449	3	Y	67	92	1			58
							74	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1072	1	5459	3	Y	57					115
							63	9									
09	6360	X	6289	-0-	-71	-0-	1111	1	5076	3	Y	93	89	1	4	8	115
							102	9									
10	6479	X	6354	-0-	-125	-0-	1099	1	5255	3	Y	-0-					115
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1136	1	5400	3	Y	88	88	1			115
							97	9									
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1204	1	5625	3	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 76,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	121	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1784	-0-	-260	-0-	112	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	178	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1121	-0-	-863	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	26	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	29	1	1917	2	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	43	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	54	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	33	1	2140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	777	1	3870	3	N	528	456	1			254
							581	9									
02	5488	X	2874	-0-	-2614	-0-	686	1	1955	3	N	212	272	1			194
							233	9									
03	6293	X	4951	-0-	-1342	-0-	1509	1	3377	3	N	59	117	1			136
							65	9									
04	6090	X	4345	-0-	-1745	-0-	1306	1	2893	3	N	133	151	1			118
							146	9									
05	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	1788	1	4109	3	N	47	72	1			93
							52	9									
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1468	1	3872	3	N	105	91	1			107
							116	9									
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	948	1	4325	3	N	171	135	1			143
							188	9									
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1508	1	5090	3	N	148	150	1			141
							163	9									
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1852	1	4459	3	N	53	53	8			141
							58	9									
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1419	1	5018	3	N	163	169	1			135
							179	9									
11	6540	X	4417	-0-	-2123	-0-	1030	1	3313	3	N	67	104	1			98
							74	9									
12	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	1274	1	5263	3	N	62	61	1			99
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 65,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	1726	1	3860	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	2032	1	4194	3	Y	-0-					9
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1894	1	4195	3	Y	-0-					9
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	2166	1	4340	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	2003	1	4587	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1843	1	4189	3	Y	-0-					10
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	1772	1	4291	3	Y	-0-					10
08	6758	X	5071	-0-	-1687	-0-	1448	1	3598	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	6540	X	4072	-0-	-2468	-0-	1193	1	2879	3	Y	-0-					10
10	6603	X	2909	-0-	-3694	-0-	931	1	1978	3	Y	-0-					10
11	6030	X	2651	-0-	-3379	-0-	821	1	1830	3	Y	-0-					10
12	6076	X	2434	-0-	-3642	-0-	645	1	1756	3	Y	30	30	1			10
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 60,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	530	1	1184	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	618	1	1275	3	Y	-0-					9
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	655	1	1450	3	Y	-0-					9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	724	1	1450	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	691	1	1583	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	2126	-0-	1926	1926	649	1	1477	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2095	-0-	-1005	921	612	1	1483	3	Y	-0-					10
08	3100	N	2543	-0-	-557	364	722	1	1796	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	2926	N	2562	-0-	-364	-0-	751	1	1811	3	Y	-0-					10
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	735	1	1562	3	Y	-0-					10
11	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	640	1	1428	3	Y	-0-					10
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	554	1	1508	3	Y	30	30	1			10
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	481	-0-		-480	-0-	142	1	317	3	Y	20	20	1			9
								22	9									
02	498	N	498	-0-		-0-	-0-	163	1	335	3	Y	-0-					9
03	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	514	1	1138	3	Y	-0-					9
04	744	N	744	-0-		-0-	-0-	241	1	482	3	Y	19	19	1			9
								21	9									
05	957	N	957	-0-		-0-	-0-	284	1	649	3	Y	22	21	1			10
								24	9									
06	200	N	1558	-0-		1358	1358	476	1	1082	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2147	-0-		-953	405	628	1	1519	3	Y	-0-					10
08	2998	N	2593	-0-		-405	-0-	737	1	1831	3	Y	23	23	1			10
								25	9									
09	2826	N	2826	-0-		-0-	-0-	828	1	1998	3	Y	-0-					10
10	3422	X	3422	-0-		-0-	-0-	1096	1	2326	3	Y	-0-					10
11	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	1125	1	2507	3	Y	-0-					10
12	3100	N	4411	-0-		1311	1311	1176	1	3202	3	Y	30	30	1			10
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	244	-0-		-779	-0-	69	1	153	3	Y	20	20	1			9
								22	9									
02	1960	N	310	-0-		-1650	-0-	101	1	209	3	Y	-0-					9
03	464	N	464	-0-		-0-	-0-	144	1	320	3	Y	-0-					9
04	525	N	525	-0-		-0-	-0-	168	1	336	3	Y	19	19	1			9
								21	9									
05	544	N	544	-0-		-0-	-0-	158	1	362	3	Y	22	21	1			10
								24	9									
06	200	N	539	-0-		339	339	165	1	374	3	Y	-0-					10
07	725	N	386	-0-		-339	-0-	113	1	273	3	Y	-0-					10
08	558	N	507	-0-		-51	-0-	138	1	344	3	Y	23	23	1			10
								25	9									
09	729	N	729	-0-		-0-	-0-	214	1	515	3	Y	-0-					10
10	994	X	994	-0-		-0-	-0-	318	1	676	3	Y	-0-					10
11	480	X	406	-0-		-74	-0-	126	1	280	3	Y	-0-					10
12	453	N	453	-0-		-0-	-0-	113	1	307	3	Y	30	30	1			10
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	47	1	106	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					9
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					9
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	34	1	67	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	145	1	307	3	Y	-0-					5
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

01	3348	X	2390	-0-	-958	-0-	630	1	1760	3	Y	-0-					10
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	537	1	1873	3	Y	-0-					10
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	479	1	2463	3	Y	-0-					10
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	825	1	2412	3	Y	-0-	8	1			2
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	699	1	2420	3	Y	-0-					2
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	664	1	2427	3	Y	-0-					2
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	705	1	2525	3	Y	-0-					2
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	686	1	2495	3	Y	-0-					2
09	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	714	1	2299	3	Y	-0-					2
10	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	694	1	2442	3	Y	-0-					2
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	679	1	2376	3	Y	-0-					2
12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	734	1	2401	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	472	1	1845	3	N	-0-					71
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	491	1	1582	3	N	-0-					71
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	949	1	1791	3	N	-0-	4	1			67
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	988	1	1661	3	N	-0-					67
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	1022	1	1768	3	N	-0-					67
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	917	1	1837	3	N	-0-					67
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	845	1	1851	3	N	-0-					67
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					67
09	3000	N	3105	-0-	105	105	684	1	2421	3	N	-0-					67
10	3541	X	3436	-0-	-105	-0-	644	1	2792	3	N	-0-					67
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	28	1	2933	3	N	5					72
							6	9									
12	3100	N	3476	-0-	376	376	11	1	3465	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 33,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1432	1	4011	3	Y	-0-					26
02	2688	X	1908	-0-	-780	-0-	488	1	1420	3	Y	-0-					26
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	797	1	2615	3	Y	-0-					26
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1472	1	3768	3	Y	14					40
							15	9									
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1302	1	3914	3	Y	-0-					40
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1232	1	3981	3	Y	-0-					40
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1070	1	3208	3	Y	-0-					40
08	5425	X	4302	-0-	-1123	-0-	824	1	3448	3	Y	27	56	1			11
							30	9									
09	5250	X	4017	-0-	-1233	-0-	1051	1	2966	3	Y	-0-					11
10	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-	1142	1	3207	3	Y	-0-					11
11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	1299	1	3727	3	Y	-0-					11
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1577	1	5054	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 55,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	58	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	-0-					16
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	3	Y	-0-					16
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	26					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			43

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	42	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	446	1	1330	3	Y	-0-					21
02	2576	X	1165	-0-	-1411	-0-	293	1	872	3	Y	-0-					21
03	2852	X	567	-0-	-2285	-0-	176	1	382	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	2760	X	385	-0-	-2375	-0-	119	1	266	3	Y	-0-					4
05	2139	X	305	-0-	-1834	-0-	69	1	236	3	Y	-0-					4
06	200	N	230	-0-	30	30	55	1	175	3	Y	-0-					4
07	244	N	214	-0-	-30	-0-	59	1	155	3	Y	-0-					4
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	45	1	153	3	Y	-0-					4
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	84	1	298	3	Y	-0-					5
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	33	1	117	3	Y	-0-					5
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					21
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-					21
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	8	25	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32	31	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	140	-0-	-1534	-0-	34	1	95	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1512	X	494	-0-	-1018	-0-	174	1	320	3	Y	-0-					26
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	662	1	1917	3	Y	-0-					26
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	988	1	2524	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1046	1	2678	3	Y	-0-					18
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	989	1	2609	3	Y	-0-					18
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	978	1	2696	3	Y	-0-					18
08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	965	1	2324	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	939	1	2147	3	Y	28	28	8			19
							31	9									
10	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	946	1	2139	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	1003	1	2041	3	Y	-0-					19
12	3689	X	1197	-0-	-2492	-0-	580	1	604	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	2341	1	988	3	Y	-0-					6
02	3612	X	2203	-0-	-1409	-0-	1598	1	605	3	Y	-0-					6
03	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	2257	1	614	3	Y	16					22
							18	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5265	1	489	3	Y	-0-	17	1			5
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5630	1	368	3	Y	-0-					5
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5380	1	457	3	Y	-0-					5
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	4576	1	1040	3	Y	-0-					5
08	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	4359	1	1146	3	Y	-0-					5
09	5850	X	5361	-0-	-489	-0-	4057	1	1304	3	Y	-0-					5
10	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	4225	1	1671	3	Y	-0-					5
11	5850	X	4110	-0-	-1740	-0-	3240	1	870	3	Y	-0-					5
12	5611	X	5305	-0-	-306	-0-	3425	1	1880	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 57,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	2984	1	1259	3	Y	-0-					6
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2936	1	1112	3	Y	-0-					6
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	3627	1	987	3	Y	16					22
							18	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3135	1	291	3	Y	-0-	17	1			5
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3000	1	196	3	Y	-0-					5
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2736	1	233	3	Y	-0-					5
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2387	1	542	3	Y	-0-					5
08	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	2265	1	596	3	Y	-0-					5
09	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	2186	1	703	3	Y	-0-					5
10	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	1996	1	789	3	Y	-0-					5
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2440	1	656	3	Y	-0-					5
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	2282	1	1252	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	70	1	329	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

01	8835	X	8483	-0-	-352	-0-	1655	1	6814	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	7952	X	7559	-0-	-393	-0-	1398	1	6146	3	Y	14					16
							15	9									
03	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	1494	1	6852	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	8310	X	8065	-0-	-245	-0-	1479	1	6572	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	8587	X	8507	-0-	-80	-0-	1588	1	6919	3	Y	-0-					2
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	1413	1	6843	3	Y	-0-					2
07	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1387	1	7370	3	Y	18	11	1			9
							20	9									
08	8494	X	8483	-0-	-11	-0-	1476	1	7007	3	Y	-0-	8	1			1
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1592	1	6805	3	Y	7					8
							8	9									
10	8773	X	8637	-0-	-136	-0-	1606	1	7022	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	8490	X	8228	-0-	-262	-0-	1511	1	6709	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	1578	1	6911	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 100,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	885	1	3888	3	Y	-0-					25
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1016	1	4056	3	Y	-0-					25
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	900	1	4575	3	Y	-0-					25
04	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	1003	1	3430	3	Y	-0-					25
05	5611	X	4312	-0-	-1299	-0-	907	1	3405	3	Y	-0-					25
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1024	1	3907	3	Y	-0-					25
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1163	1	3740	3	Y	-0-					25
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1248	1	3670	3	Y	17					42
							19	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1090	1	3640	3	Y	-0-					42
10	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	1179	1	3454	3	Y	-0-					42
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1181	1	3962	3	Y	-0-					42
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1080	1	4032	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 58,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3120	-0-	20	20	579	1	2541	3	Y	-0-					25
02	2199	N	2179	-0-	-20	-0-	437	1	1742	3	Y	-0-					25
03	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					25
04	2490	X	2464	-0-	-26	-0-	557	1	1907	3	Y	-0-					25
05	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	486	1	1823	3	Y	-0-					25
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	3	Y	-0-					25
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	407	1	1310	3	Y	-0-					25
08	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	480	1	1411	3	Y	17					42
							19	9									
09	2460	X	1811	-0-	-649	-0-	417	1	1394	3	Y	-0-					42
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	595	1	1742	3	Y	-0-					42
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	512	1	1716	3	Y	-0-					42
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	481	1	1797	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3042	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2800	N	3355	-0-	555	555	3355	3			Y	-0-					5
03	2843	N	2288	-0-	-555	-0-	2288	3			Y	-0-					5
04	2910	N	2234	-0-	-676	-0-	2221	3	13	9	Y	12					17
05	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	2197	3			Y	-0-	12	1			5
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	805	1	1050	3	Y	-0-					5
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					5
08	2015	X	1082	-0-	-933	-0-	1082	3			Y	-0-	4	1			1
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					1
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	150	1	169	3	Y	-0-					1
12	2635	X	1672	-0-	-963	-0-	835	1	837	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	200	N	674	-0-	474	474	674	1			Y	-0-					-0-
07	1814	N	1340	-0-	-474	-0-	1340	1			Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			Y	-0-					-0-
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	399	1			Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	19					19
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	206	-0-	-476	-0-	196	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1540	N	707	-0-	-833	-0-	707	3			Y	-0-					5
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					5
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1526	3	12	9	Y	11					16
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-	12	1			4
06	200	N	1816	-0-	1616	1616	788	1	1028	3	Y	-0-					4
07	3100	N	2967	-0-	-133	1483	2967	3			Y	-0-					4
08	2573	N	1025	-0-	-1548	-0-	1025	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2923	1	3294	3	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	6020	-0-	2920	2920	3007	1	3013	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	627	1	1105	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1540	-0-	-84	-0-	544	1	996	3	Y	-0-					20
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	852	1	1127	3	Y	-0-					20
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1030	1	1009	3	Y	-0-					20
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	685	1	1237	3	Y	-0-					20
06	200	N	1851	-0-	1651	1651	655	1	1196	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2097	-0-	-1003	648	766	1	1331	3	Y	-0-					20
08	2541	N	1893	-0-	-648	-0-	706	1	1187	3	Y	-0-					20
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	735	1	1110	3	Y	-0-					20
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	735	1	1419	3	Y	-0-					20
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	658	1	1426	3	Y	-0-					20
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	770	1	1408	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	472	1	2073	3	N	-0-					8
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	427	1	1970	3	N	-0-					8
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	505	1	2431	3	N	-0-					8
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	518	1	2355	3	N	-0-					8
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	532	1	2410	3	N	-0-					8
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	490	1	2369	3	N	-0-					8
07	2976	N	1852	-0-	-1124	-0-	286	1	1566	3	N	-0-					8
08	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	449	1	2302	3	N	-0-					8
09	2850	N	2497	-0-	-353	-0-	303	1	2194	3	N	-0-					8
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	460	1	2165	3	N	-0-					8
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	388	1	1842	3	N	-0-					8
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	382	1	1794	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1553	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	1456	X	1240	-0-	-216	-0-	1240	3			Y	-0-					11
03	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			Y	-0-					11
04	1560	X	1345	-0-	-215	-0-	1266	3	79	9	Y	72	72	1			11
05	1612	X	778	-0-	-834	-0-	778	3			Y	-0-					11
06	200	N	408	-0-	208	208	408	3			Y	-0-					11
07	1708	N	1500	-0-	-208	-0-	12	1	1488	3	Y	-0-					11
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1585	3	Y	73	34	1			50
							80	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					50
10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					50
11	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			Y	-0-					50
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1190	3	68	9	Y	62	62	1			50

TOTAL GAS PROD: 15,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					33
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7333	-0-	-169	-0-	1585	1	5746	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	6776	X	6552	-0-	-224	-0-	1409	1	5141	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	7254	X	7206	-0-	-48	-0-	1372	1	5834	3	Y	-0-					17
04	7110	X	6999	-0-	-111	-0-	1524	1	5468	3	Y	6	3	1			20
							7	9									
05	7347	X	5814	-0-	-1533	-0-	1147	1	4667	3	Y	-0-					20
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1175	1	4908	3	Y	-0-					20
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					20
08	7223	X	6141	-0-	-1082	-0-	1316	1	4825	3	Y	-0-					20
09	6990	X	6101	-0-	-889	-0-	1561	1	4540	3	Y	-0-					20
10	7440	X	6249	-0-	-1191	-0-	1578	1	4671	3	Y	-0-					20
11	7200	X	6476	-0-	-724	-0-	1300	1	5176	3	Y	-0-					20
12	8215	X	6737	-0-	-1478	-0-	1342	1	5395	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 82,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	1			Y	-0-					15
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4332	1	933	3	Y	-0-					15
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	3875	1	1845	3	Y	-0-					15
04	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	1798	1	3133	3	Y	7					22
							8	9									
05	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	1148	1	3554	3	Y	59					81
							65	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1039	1	3702	3	Y	-0-					81
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1021	1	3922	3	Y	-0-					81
08	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	1114	1	3939	3	Y	-0-					81
09	4950	X	4770	-0-	-180	-0-	1065	1	3705	3	Y	-0-					81
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1109	1	3837	3	Y	-0-					81
11	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	1125	1	3558	3	Y	5	82	1			4
							6	9									
12	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	1075	1	3756	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 60,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	40	92	1			6
							44	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					6
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					6
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	31					37
							34	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					61

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

01	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	1621	1	1932	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	4060	X	2771	-0-	-1289	-0-	697	1	2059	3	Y	14					16
							15	9									
03	4495	X	2903	-0-	-1592	-0-	612	1	2288	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	554	1	1476	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	775	1	2948	3	Y	-0-					2
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1186	1	2465	3	Y	-0-					2
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	493	1	3507	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1412	1	2747	3	Y	-0-	17	1			2
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1424	1	2339	3	Y	14					16
							15	9									
10	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	1275	1	2515	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	904	1	2724	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	783	1	3121	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 42,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7996	-0-	-284	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8321	-0-	-235	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7903	-0-	-377	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5128	-0-	-3552	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5597	-0-	-2443	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6541	-0-	-1767	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6784	-0-	-1183	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	1692	1			Y	-0-					3
02	2660	X	490	-0-	-2170	-0-	471	1	19	9	Y	17					20
03	3596	X	1715	-0-	-1881	-0-	1715	1			Y	-0-					20
04	3480	X	1728	-0-	-1752	-0-	1728	1			Y	-0-					20
05	3596	X	1650	-0-	-1946	-0-	1650	1			Y	-0-					20
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2141	1	75	3	Y	-0-					20
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			Y	-0-					20
08	1798	X	974	-0-	-824	-0-	974	1			Y	-0-					20
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			Y	-0-					20
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	1			Y	-0-					20
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1			Y	-0-					20
12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	1696	1			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	1113	1	2409	3	Y	-0-					3
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	836	1	2479	3	Y	-0-					3
03	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	1000	1	2485	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	1098	1	2155	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	987	1	2459	3	Y	-0-					5
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	914	1	2191	3	Y	-0-					5
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	810	1	2491	3	Y	-0-					5
08	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	855	1	2652	3	Y	-0-					5
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	863	1	2478	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	877	1	2482	3	Y	-0-					3
11	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	761	1	2179	3	Y	-0-					3
12	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	821	1	2202	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	461	1	1170	3	Y	-0-					1
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	423	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	490	1	1149	3	Y	-0-					1
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	537	1	1205	3	Y	-0-					1
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	498	1	1153	3	Y	-0-					1
06	200	N	1603	-0-	1403	1403	428	1	1175	3	Y	-0-					1
07	3100	N	5044	-0-	1944	3347	5044	3			Y	-0-					1
08	3100	N	1496	-0-	-1604	1743	660	1	836	3	Y	-0-					1
09	3000	N	1444	-0-	-1556	187	502	1	942	3	Y	-0-					1
10	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	510	1	998	3	Y	-0-					1
11	1800	X	1457	-0-	-343	-0-	314	1	1143	3	Y	-0-					1
12	5053	X	1425	-0-	-3628	-0-	315	1	1110	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	303	1	1389	3	Y	2	1	1			21
							2	9									
02	1456	N	1387	-0-	-69	-0-	232	1	1153	3	Y	2	1	1			22
							2	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	277	1	1407	3	Y	-0-					22
04	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	286	1	1201	3	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	355	1	1724	3	Y	-0-					24
06	200	N	1210	-0-	1010	1010	222	1	988	3	Y	-0-					24
07	3055	N	2045	-0-	-1010	-0-	2045	3			Y	-0-					24
08	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	249	1	955	3	Y	-0-					24
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	247	1	949	3	Y	-0-					24
10	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	226	1	1107	3	Y	-0-					24
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	209	1	1369	3	Y	-0-					24
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	201	1	1300	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	572	1	3275	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4144	X	3594	-0-	-550	-0-	622	1	2972	3	Y	-0-					5
03	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	512	1	3594	3	Y	-0-					5
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	538	1	3463	3	Y	-0-					5
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	587	1	3910	3	Y	-0-					5
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	445	1	3425	3	Y	-0-					5
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	428	1	3779	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	1121	1	3347	3	Y	-0-					4
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	779	1	3692	3	Y	-0-					4
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	580	1	4194	3	Y	-0-					4
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	683	1	4077	3	Y	-0-					4
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	615	1	4533	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 51,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	308	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	569	1	4461	2	N	-0-					-0-
03	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	405	1	5061	2	N	-0-					-0-
04	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	424	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	180	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	158	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	236	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	176	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	290	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	310	1	5124	2	N	-0-					-0-
11	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	271	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5456 X	5378	-0-	-78	-0-	327	1	5051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					16
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
07	3100	N	6085	-0-	2985	2985	1131	1	4954	3	Y	-0-					32
08	3100	N	6040	-0-	2940	5925	1287	1	4746	3	Y	6					38
							7	9									
09	3000	N	5879	-0-	2879	8804	1796	1	4083	3	Y	-0-					38
10	14901	X	6097	-0-	-8804	-0-	2310	1	3787	3	Y	-0-					38
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	3395	1	2158	3	Y	-0-					38
12	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	3323	1	2263	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 35,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	297	-0-	-850	-0-	4	1	293	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	32	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	240	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					20
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					20
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					20
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					20
06	200	N	208	-0-	8	8	201	1	7	3	Y	-0-					20
07	109	N	101	-0-	-8	-0-	101	1			Y	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					20
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					20
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1119	1	3339	3	Y	-0-					21
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	921	1	2742	3	Y	-0-					21
03	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	1264	1	2740	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	1210	1	2692	3	Y	-0-					4
05	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	859	1	2933	3	Y	-0-					4
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	828	1	2663	3	Y	-0-					4
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1036	1	2729	3	Y	-0-					4
08	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	841	1	2820	3	Y	-0-					4
09	3900	X	3493	-0-	-407	-0-	777	1	2699	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	785	1	2775	3	Y	-0-					2
11	3630	X	3390	-0-	-240	-0-	746	1	2644	3	Y	-0-					2
12	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	687	1	2488	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	397	3	937	9	N	852	927	1			311
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	821	728	1			404
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	316	1	310	9	N	282	449	1			237
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	482	1	834	9	N	758	749	1			246
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	163	1	725	9	N	659	695	1			210
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	168	1	395	9	N	359	444	1			125
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	207	1	614	9	N	558	444	1			239
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	224	1	530	9	N	482	489	1			232
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	193	1	180	9	N	164	164	8			232
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	203	1	813	9	N	739	690	1			281
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	9	N	750	807	1			224
12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	103	3	N	778	741	1			261
							856	9									

TOTAL GAS PROD: 9,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,202

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	854	1	3414	3	Y	-0-					69
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	858	1	3446	3	Y	-0-					69
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	880	1	3518	3	Y	-0-					69
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	785	1	3393	3	Y	-0-					69
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	908	1	3437	3	Y	-0-					69
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	747	1	3250	3	Y	-0-	52	7			17
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	637	1	3360	3	Y	-0-					17
08	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	579	1	3159	3	Y	-0-					17
09	4200	X	4060	-0-	-140	-0-	811	1	3249	3	Y	-0-					17
10	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	792	1	3406	3	Y	-0-					17
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	839	1	3452	3	Y	-0-					17
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	750	1	2865	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 49,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	254	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	Y	-0-					18
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					18
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	136	1	375	3	Y	-0-					18
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	397	3	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	235	235	8			14
							259	9									
10	403	X	232	-0-	-171	-0-	69	1	157	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1638	-0-	-350	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	36	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	6	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	21	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	41	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	59	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	70	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	1791	1	5023	3	Y	-0-					3
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1568	1	4579	3	Y	-0-					3
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1598	1	5288	3	Y	-0-					3
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1775	1	5031	3	Y	-0-					3
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1760	1	5092	3	Y	10					13
							11	9									
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1636	1	4752	3	Y	-0-					13
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1686	1	4962	3	Y	-0-					13
08	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	1675	1	4791	3	Y	10					23
							11	9									
09	6810	X	6002	-0-	-808	-0-	1630	1	4372	3	Y	-0-					23
10	6851	X	6255	-0-	-596	-0-	1730	1	4521	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	6420	X	5969	-0-	-451	-0-	1605	1	4364	3	Y	-0-					3
12	6634	X	6037	-0-	-597	-0-	1652	1	4385	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 77,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1137	-0-	-754	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	118	-0-	-1308	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	86	-0-	-1991	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	279	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	279	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1082	-0-	-88	-0-	270	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	455	-0-	-754	-0-	279	1	176	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	270	1	654	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	950	-0-	-166	-0-	279	1	671	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	270	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	279	1	445	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	270	1	894	2	N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	279	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	655	1	2223	3	Y	-0-					18
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	713	1	2017	3	Y	2					20
							2	9									
03	3038	X	1441	-0-	-1597	-0-	363	1	1078	3	Y	-0-					20
04	2940	X	631	-0-	-2309	-0-	262	1	359	3	Y	9	2	1			27
							10	9									
05	3038	X	453	-0-	-2585	-0-	117	1	336	3	Y	-0-					27
06	200	N	418	-0-	218	218	99	1	319	3	Y	-0-					27
07	3100	N	4482	-0-	1382	1600	4482	3			Y	-0-					27
08	1974	N	374	-0-	-1600	-0-	180	1	194	3	Y	-0-					27
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	197	1	181	3	Y	-0-					27
10	682	X	389	-0-	-293	-0-	206	1	183	3	Y	-0-					27
11	660	X	337	-0-	-323	-0-	55	1	282	3	Y	-0-					27
12	4495	X	344	-0-	-4151	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4009	-0-	-2284	-0-	1063	1	2935	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	5348	X	4116	-0-	-1232	-0-	1452	1	2664	3	Y	-0-					26
03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	1141	1	3308	3	Y	-0-					26
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1259	1	3219	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1509	1	3863	3	Y	-0-					18
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1461	1	3857	3	Y	-0-					18
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1401	1	3864	3	Y	-0-					18
08	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	1522	1	3667	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	1468	1	3356	3	Y	50	50	8			19
							55	9									
10	5487	X	3645	-0-	-1842	-0-	1115	1	2519	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5310	X	4644	-0-	-666	-0-	1531	1	3113	3	Y	-0-					19
12	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	2361	1	2462	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 56,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	1028	1	2021	3	Y	-0-					18
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	658	1	1879	3	Y	-0-					18
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	1096	1	1779	3	Y	-0-					18
04	2940	N	2623	-0-	-317	-0-	816	1	1807	3	Y	-0-					18
05	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	859	1	1942	3	Y	-0-					18
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	733	1	1535	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2367	-0-	-733	1335	694	1	1673	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2310	-0-	-790	545	747	1	1553	3	Y	9					27
							10	9									
09	2927	N	2382	-0-	-545	-0-	876	1	1506	3	Y	-0-					27
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	981	1	1709	3	Y	-0-					27
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	913	1	1670	3	Y	-0-					27
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	832	1	1663	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		18	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	863	-0-	-481	-0-		22	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	717	-0-	-678	-0-		106	1	611	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	840	-0-	-300	-0-		8	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		75	1	1405	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		118	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		54	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		123	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		29	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-		25	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-		243	1	1351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-		1564	1	4431	3	Y	16					53
								18	9									
02	4508	X	4402	-0-	-106	-0-		1171	1	3225	3	Y	5					58
								6	9									
03	5208	X	4900	-0-	-308	-0-		1219	1	3681	3	Y	-0-					58
04	5250	X	4870	-0-	-380	-0-		1537	1	3289	3	Y	40	92	1			6
								44	9									
05	5425	X	4966	-0-	-459	-0-		1195	1	3771	3	Y	-0-					6
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-		1042	1	3126	3	Y	-0-					6
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-		897	1	3508	3	Y	-0-					6
08	5022	X	4672	-0-	-350	-0-		932	1	3740	3	Y	-0-					6
09	4860	X	4503	-0-	-357	-0-		934	1	3552	3	Y	15					21
								17	9									
10	4960	X	4661	-0-	-299	-0-		1180	1	3481	3	Y	-0-					21
11	4530	X	4498	-0-	-32	-0-		1178	1	3320	3	Y	-0-					21
12	4681	X	4672	-0-	-9	-0-		1202	1	3460	3	Y	9					33
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 56,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	434	-0-	-1457	-0-	424	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1708	X	931	-0-	-777	-0-	931	1			Y	-0-					5
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	1			Y	-0-					5
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	949	1	13	9	Y	12					17
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	904	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	410	-0-	210	210	410	1			Y	-0-					5
07	623	N	413	-0-	-210	-0-	405	1	8	9	Y	7					12
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	1			Y	-0-					-0-
10	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	89	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	471	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2488	-0-	-1262	-0-	22	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	226	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	323	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3521	-0-	-726	-0-	118	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3476	-0-	-634	-0-	283	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3528	-0-	-719	-0-	61	1	3467	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	58	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	526	1	2923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	47	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2692	-0-	-220	-0-	70	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	437	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	25	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	147	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	225	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	236	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	51	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1669	-0-	-1211	-0-	28	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	36	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	328	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	19	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	113	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	167	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	171	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	37	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	33	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	281	1	1564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	2	18	1			8
							2	9									
02	532	X	33	-0-	-499	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					8
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	780	X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			1
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	782	1	2362	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	572	1	2228	3	Y	14					16
							15	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	699	1	2737	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	722	1	2446	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	881	1	2337	3	Y	-0-					2
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	963	1	2452	3	Y	-0-					2
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	702	1	2577	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	1030	1	2308	3	Y	-0-	17	1			2
09	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	1041	1	2219	3	Y	14					16
							15	9									
10	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	941	1	2369	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	729	1	2541	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	669	1	2507	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	202	1	1009	3	Y	-0-					57
02	980	N	641	-0-	-339	-0-	166	1	475	3	Y	-0-					57
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	321	1	718	3	Y	-0-					57
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	325	1	720	3	Y	-0-					57
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	273	1	629	3	Y	-0-					57
06	200	N	865	-0-	665	665	238	1	627	3	Y	-0-	56	7			1
07	1569	N	904	-0-	-665	-0-	162	1	742	3	Y	-0-					1
08	899	N	502	-0-	-397	-0-	115	1	387	3	Y	-0-					1
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	257	1	620	3	Y	158	158	8			1
							174	9									
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	202	1	714	3	Y	-0-					1
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	253	1	814	3	Y	-0-					1
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	31					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2658	-0-	-1626	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	849	-0-	-2841	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	279	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	252	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3888	-0-	-948	-0-	279	1	3609	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3859	-0-	-881	-0-	270	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	2221	-0-	-2677	-0-	279	1	1942	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1645	-0-	-3095	-0-	270	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1473	-0-	-2681	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1313	-0-	-2686	-0-	279	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1207	-0-	-2663	-0-	270	1	937	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	279	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1094	-0-	-556	-0-	270	1	824	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	279	1	789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	6052	-0-	-6255	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	1524	-0-	-9592	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	4	-0-	-12303	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7485	-0-	-4425	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
07	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
10	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
11	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

01	6007	X	6007	-0-	-0-		-0-		1113	1	4894	3	Y	-0-					1
02	5330	X	5330	-0-	-0-		-0-		951	1	4379	3	Y	-0-					1
03	5859	X	5859	-0-	-0-		-0-		1007	1	4850	3	Y	2					3
									2	9									
04	5588	X	5588	-0-	-0-		-0-		1008	1	4580	3	Y	-0-	1	1			2
05	5738	X	5738	-0-	-0-		-0-		1038	1	4700	3	Y	-0-					2
06	5410	X	5410	-0-	-0-		-0-		927	1	4483	3	Y	-0-					2
07	5211	X	5211	-0-	-0-		-0-		804	1	4405	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
08	5859	X	4848	-0-	-1011		-0-		792	1	4055	3	Y	1	2	1			1
									1	9									
09	5580	X	4308	-0-	-1272		-0-		522	1	3786	3	Y	-0-					1
10	5735	X	5472	-0-	-263		-0-		959	1	4513	3	Y	-0-					1
11	5400	X	5311	-0-	-89		-0-		921	1	4378	3	Y	11	3	1			9
									12	9									
12	5581	X	5581	-0-	-0-		-0-		979	1	4600	3	Y	2	9	1			2
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

01	2697	N	2588	-0-	-109		-0-		28	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2354	-0-	-166		-0-		65	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20		-0-		33	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-		-0-		2601	2			N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-		-0-		2818	2			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-		-0-		2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2615	-0-	-82		-0-		2615	2			N	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-		-0-		2799	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2530	-0-	-170		-0-		10	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-		-0-		2774	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2550	-0-	-150		-0-		2550	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-		-0-		2753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	1390	1	5996	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6692	X	6566	-0-	-126	-0-	1181	1	5370	3	Y	14					16
							15	9									
03	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	1237	1	5973	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	1422	1	5604	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	7471	X	7149	-0-	-322	-0-	1635	1	5514	3	Y	-0-					2
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1614	1	5183	3	Y	-0-					2
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	1596	1	5329	3	Y	18	11	1			9
							20	9									
08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	1747	1	5211	3	Y	-0-	8	1			1
09	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	1992	1	4951	3	Y	7					8
							8	9									
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	2111	1	5094	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1877	1	5104	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1654	1	5337	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 84,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	845	1	1663	3	Y	-0-			18
02	2212	N	1578	-0-	-634	-0-	410	1	1168	3	Y	-0-			18
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	948	1	1538	3	Y	-0-			18
04	2370	N	2114	-0-	-256	-0-	658	1	1456	3	Y	-0-			18
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	861	1	1946	3	Y	-0-			18
06	200	N	2767	-0-	2567	2567	894	1	1873	3	Y	-0-			18
07	3100	N	2686	-0-	-414	2153	787	1	1899	3	Y	-0-			18
08	3100	N	2645	-0-	-455	1698	856	1	1780	3	Y	8			26
							9	9							
09	3000	N	2462	-0-	-538	1160	906	1	1556	3	Y	-0-			26
10	3539	X	2379	-0-	-1160	-0-	867	1	1512	3	Y	-0-			26
11	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	753	1	1378	3	Y	-0-			26
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	760	1	1521	3	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	75	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	Y	-0-			-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	61	1	907	2	Y	-0-			-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	Y	-0-			-0-
06	200	N	1072	-0-	872	872	11	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	2062	N	1190	-0-	-872	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-			-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	-0-			-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	2	Y	-0-			-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	77	1	2050	2	Y	-0-			-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	2	Y	-0-			-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	1058	-0-	-8304	-0-	198	1	860	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	584	-0-	-6556	-0-	361	1	223	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	1173	-0-	-2981	-0-	510	1	663	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1285	-0-	-245	-0-	766	1	519	2	N	-0-			-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	583	1	842	2	N	-0-			-0-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	585	1	1271	2	N	-0-			-0-
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	461	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	688	-0-	-738	-0-	66	1	622	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	357	-0-	-1503	-0-	36	1	321	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	369	-0-	-1553	-0-	33	1	336	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	363	-0-	-1497	-0-	39	1	324	2	N	-0-			-0-
12	1891	X	252	-0-	-1639	-0-	80	1	172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

	PRICE	UNIT																
01	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	1394	1	2034	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
02	4172	X	2890	-0-	-1282	-0-	575	1	2315	3	Y	-0-					28
03	4805	X	1645	-0-	-3160	-0-	398	1	1235	3	Y	11	19	1			20
							12	9									
04	4650	X	640	-0-	-4010	-0-	247	1	393	3	Y	-0-	8	1			12
05	4805	X	2901	-0-	-1904	-0-	1194	1	1707	3	Y	-0-					12
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1092	1	1635	3	Y	-0-					12
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	997	1	1854	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
08	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	611	1	1926	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1541	1	2382	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	985	1	1642	3	Y	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1210	1	1997	3	Y	1					1
							1	9									
12	2852	X	784	-0-	-2068	-0-	190	1	502	3	Y	84	15	1			70
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 30,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

	PRICE	UNIT																
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	474	-0-	-842	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	272	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	203	1	920	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	15	-0-	-1721	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	556	-0-	-560	-0-	96	1	460	2	N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	139	1	433	2	N	-0-					-0-
11	540	X	68	-0-	-472	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-		1736	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1176	N	882	-0-		-294	-0-		882	1			Y	-0-					5
03	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-		1753	1			Y	-0-					5
04	1680	N	1237	-0-		-443	-0-		1224	1	13	9	Y	12					17
05	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-		1150	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	530	-0-		330	330		530	1			Y	-0-					5
07	856	N	526	-0-		-330	-0-		518	1	8	9	Y	7					12
08	1147	N	-0-	-0-		-1147	-0-						Y	-0-	12	1			-0-
09	540	N	-0-	-0-		-540	-0-						Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-		-527	-0-						Y	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-		-0-	-0-		208	1	2	9	Y	2					2
12	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	X	940	-0-		-0-	-0-		170	1	770	2	N	-0-					-0-
02	985	X	985	-0-		-0-	-0-		222	1	763	2	N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-		-0-	-0-		130	1	429	2	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-		-0-	-0-		10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-		-0-	-0-		34	1	173	2	N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-		-0-	-0-		306	1			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-		-0-	-0-		296	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-		-310	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6380	X	6380	-0-		-0-	-0-		6380	3			Y	-0-					6
02	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-		5743	3			Y	-0-					6
03	6941	X	6941	-0-		-0-	-0-		6923	3	18	9	Y	16					22
04	7928	X	7928	-0-		-0-	-0-		7928	3			Y	-0-	17	1			5
05	6647	X	6647	-0-		-0-	-0-		6647	3			Y	-0-					5
06	7456	X	7456	-0-		-0-	-0-		7456	3			Y	-0-					5
07	7299	X	7299	-0-		-0-	-0-		7299	3			Y	-0-					5
08	7932	X	7932	-0-		-0-	-0-		7932	3			Y	-0-					5
09	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-		5620	3			Y	-0-					5
10	7517	X	7517	-0-		-0-	-0-		7517	3			Y	-0-					5
11	5629	X	5629	-0-		-0-	-0-		5629	3			Y	-0-					5
12	7936	X	5395	-0-		-2541	-0-		5395	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 80,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					10
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	156	1	545	3	Y	-0-					10
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	162	1	835	3	Y	-0-					10
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	408	1	1193	3	Y	-0-	8	1			2
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	271	1	936	3	Y	-0-					2
06	200	N	1146	-0-	946	946	246	1	900	3	Y	-0-					2
07	2352	N	1406	-0-	-946	-0-	307	1	1099	3	Y	-0-					2
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	374	1	1359	3	Y	-0-					2
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	382	1	1230	3	Y	-0-					2
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	372	1	1312	3	Y	-0-					2
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410	3	Y	-0-					2
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	501	1	1638	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	692	1	3042	3	Y	-0-					14
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	643	1	2960	3	Y	-0-					14
03	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	712	1	3429	3	Y	6					20
							7	9									
04	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	745	1	3385	3	Y	-0-					20
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	646	1	2924	3	Y	19	38	1			1
							21	9									
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	657	1	3176	3	Y	-0-					1
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	406	1	2220	3	Y	-0-					1
08	4278	X	3025	-0-	-1253	-0-	494	1	2531	3	Y	-0-					1
09	4140	X	2405	-0-	-1735	-0-	292	1	2113	3	Y	-0-					1
10	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	539	1	2537	3	Y	-0-					1
11	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	564	1	2679	3	Y	-0-					1
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	660	1	3101	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6459	-0-	-702	-0-	2460	1	3999	3	Y	-0-					23
02	6468	X	5350	-0-	-1118	-0-	2575	1	2775	3	Y	-0-					23
03	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	2783	1	3283	3	Y	-0-					23
04	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	3065	1	3280	3	Y	-0-					23
05	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	2731	1	3804	3	Y	-0-					23
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	2322	1	3919	3	Y	-0-					23
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2517	1	4039	3	Y	-0-					23
08	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	2592	1	3629	3	Y	-0-					23
09	6360	X	6141	-0-	-219	-0-	2273	1	3868	3	Y	-0-					23
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	2478	1	4220	3	Y	-0-					23
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	2321	1	4190	3	Y	-0-					23
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	2878	1	3782	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 75,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	56	1	23	3	Y	-0-					6
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	3	Y	-0-					6
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	132	1	36	3	Y	16					22
							18	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	1	21	3	Y	-0-	17	1			5
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	1	13	3	Y	-0-					5
06	200	N	307	-0-	107	107	283	1	24	3	Y	-0-					5
07	898	N	791	-0-	-107	-0-	645	1	146	3	Y	-0-					5
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	170	1	45	3	Y	-0-					5
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	693	1	223	3	Y	-0-					5
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	300	1	119	3	Y	-0-					5
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	566	1	152	3	Y	-0-					5
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	47	1	26	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	443	-0-	-2161	-0-	82	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	35	-0-	-2317	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	959	-0-	-2	-0-	165	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	232	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	225	-0-	-209	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	565	-0-	365	365	97	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3473	-0-	373	738	536	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4127	-0-	1027	1765	674	1	3453	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2635	-0-	-365	1400	320	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	5406	X	4006	-0-	-1400	-0-	702	1	3304	3	Y	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	729	1	3466	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
12	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	470	1	2210	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	290	1	867	3	Y	-0-					21
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	448	1	1334	3	Y	-0-					21
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	586	1	1269	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	213	1	473	3	Y	-0-					4
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	354	1	1210	3	Y	-0-					4
06	200	N	1555	-0-	1355	1355	369	1	1186	3	Y	-0-					4
07	3100	N	1980	-0-	-1120	235	545	1	1435	3	Y	-0-					4
08	2247	N	2012	-0-	-235	-0-	462	1	1550	3	Y	-0-					4
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	418	1	1451	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	468	1	1656	3	Y	-0-					2
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	533	1	1886	3	Y	-0-					2
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	663	1	2401	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	142	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1718	-0-	-130	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	124	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	112	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	32	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	1719	-0-	1519	1519	17	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2251	N	732	-0-	-1519	-0-	19	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1	-0-	-1709	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

01	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	891	1	2658	3	Y	-0-					21
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	800	1	2384	3	Y	-0-					21
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1144	1	2480	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1125	1	2504	3	Y	-0-					4
05	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	790	1	2699	3	Y	-0-					4
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	766	1	2464	3	Y	-0-					4
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	875	1	2305	3	Y	-0-					4
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	897	1	3007	3	Y	-0-					4
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	861	1	2989	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	869	1	3070	3	Y	-0-					2
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	837	1	2963	3	Y	-0-					2
12	3906	X	3889	-0-	-17	-0-	841	1	3048	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	418	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1235	-0-	-1341	-0-	669	1	566	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	632	-0-	-2220	-0-	160	1	472	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	63	-0-	-2697	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	388	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	316	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	377	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	295	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4397	-0-	1397	1397	709	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4177	X	2780	-0-	-1397	-0-	218	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1306	-0-	-44	-0-	180	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	286	1	1291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1128	1	3117	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	2576	X	1177	-0-	-1399	-0-	415	1	762	3	Y	-0-					26
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	661	1	1915	3	Y	-0-					26
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1023	1	2616	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1260	1	3226	3	Y	-0-					18
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1151	1	3037	3	Y	-0-					18
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1009	1	2783	3	Y	-0-					18
08	4495	X	3354	-0-	-1141	-0-	980	1	2362	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	4350	X	3440	-0-	-910	-0-	1040	1	2377	3	Y	21	21	8			19
							23	9									
10	4495	X	3527	-0-	-968	-0-	1078	1	2438	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4200	X	3370	-0-	-830	-0-	1111	1	2259	3	Y	-0-					19
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	2147	1	2239	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 42,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	1			Y	-0-					3
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	17					20
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	658	1	3692	2	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	644	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	631	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3784	-0-	-656	-0-	674	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	414	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	436	1	4416	2	N	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	546	1	4066	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2198	-0-	-2080	-0-	409	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	536	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	523	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	471	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	438	1	3545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1367	1	3777	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1690	1	3099	3	Y	-0-					26
03	4898	X	3824	-0-	-1074	-0-	981	1	2843	3	Y	-0-					26
04	4740	X	3682	-0-	-1058	-0-	1035	1	2646	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	1152	1	2950	3	Y	-0-					18
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1359	1	3588	3	Y	-0-					18
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1312	1	3617	3	Y	-0-					18
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1354	1	3264	3	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1440	1	3293	3	Y	33	33	8			14
							36	9									
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1509	1	3411	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	1089	1	2214	3	Y	-0-					12
12	4929	X	1705	-0-	-3224	-0-	832	1	867	3	Y	5	6	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	320	-0-	-238	-0-	72	1	246	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	38	1	106	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	146	1	435	3	Y	-0-					15
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	318	1	438	3	Y	14	3	1			26
							15	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	228	1	653	3	Y	-0-					26
06	200	N	1258	-0-	1058	1058	298	1	960	3	Y	-0-					26
07	3100	N	13943	-0-	10843	11901	13943	3			Y	-0-					26
08	3100	N	1563	-0-	-1537	10364	754	1	809	3	Y	-0-					26
09	3000	N	1482	-0-	-1518	8846	772	1	710	3	Y	-0-					26
10	10324	X	1478	-0-	-8846	-0-	784	1	694	3	Y	-0-					26
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	232	1	1179	3	Y	-0-					26
12	8742	X	1548	-0-	-7194	-0-	334	1	1214	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 25,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					18
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					18
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	Y	100	100	8			19
							110	9									
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	10	1			19
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			20

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	9	Y	13	12	1			2
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	352	1	15	9	Y	14					16
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	1	3	9	Y	3	17	1			2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	1	14	9	Y	13	13	1			2
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	1			Y	-0-					2
06	200	N	258	-0-	58	58	258	1			Y	-0-					2
07	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1671	3	41	9	Y	37	20	1			19
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-	17	1			2
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	324	1	15	9	Y	14					16
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	387	1	20	9	Y	18	23	1			11
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13	20	1			4
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	70	1	329	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	471	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	478	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2128	-0-	-542	-0-	420	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1987	-0-	-1051	-0-	437	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	435	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	460	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	684	-0-	-2323	-0-	408	1	276	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	702	-0-	-1848	-0-	451	1	251	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	744	-0-	-1922	-0-	460	1	284	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	873	-0-	-1707	-0-	474	1	399	2	N	-0-					-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	520	1	986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	542	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4378	-0-	-158	-0-	515	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	437	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	469	1	4194	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	176	1	4607	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	197	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	261	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	205	1	4439	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	297	1	4204	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	313	1	4349	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4500	-0-	-60	-0-	332	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	349	1	4241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	N	-0-			-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-			-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	-0-			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	N	-0-			-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	289	1	4869	3	Y	-0-					3
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	552	1	4628	3	Y	17					20
							19	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	909	1	4501	3	Y	-0-					20
04	4980	X	4667	-0-	-313	-0-	1360	1	3307	3	Y	-0-					20
05	5208	X	5071	-0-	-137	-0-	1411	1	3660	3	Y	-0-					20
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1130	1	3893	3	Y	-0-					20
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1048	1	3973	3	Y	-0-					20
08	5394	X	4878	-0-	-516	-0-	1418	1	3460	3	Y	-0-					20
09	5010	X	4680	-0-	-330	-0-	466	1	4214	3	Y	-0-					20
10	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	366	1	4321	3	Y	-0-					20
11	5010	X	4707	-0-	-303	-0-	503	1	4204	3	Y	-0-					20
12	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	423	1	4354	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 59,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	255	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2563	-0-	-69	-0-	253	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	251	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	262	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	134	1	2773	2	N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	143	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	189	1	2908	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2670	-0-	-244	-0-	146	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2724	-0-	-156	-0-	206	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	3034	-0-	-35	-0-	227	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	2	N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	159	1	2919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	288	1	1357	2	N	-0-			-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	256	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	422	1	1656	2	N	-0-			-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	369	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	368	1	1860	2	N	-0-			-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	386	1	1809	2	N	-0-			-0-
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	390	1	1061	2	N	-0-			-0-
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	363	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	300	1	987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2329	-0-	-3344	-0-	279	1	2050	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	1901	-0-	-1431	-0-	252	1	1649	2	N	-0-			-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	279	1	3941	2	N	-0-			-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	270	1	4461	2	N	-0-			-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	279	1	4522	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1446	-0-	-804	-0-	270	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3795	-0-	-1103	-0-	279	1	3516	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	3288	-0-	-1610	-0-	279	1	3009	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	2797	-0-	-1943	-0-	270	1	2527	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	3115	-0-	-1690	-0-	279	1	2836	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2230	-0-	-1430	-0-	270	1	1960	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	279	1	2065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	748	1	1319	3	Y	-0-			20
02	2352	N	1978	-0-	-374	-0-	698	1	1280	3	Y	-0-			20
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	3	Y	-0-			20
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	1244	1	1219	3	Y	-0-			20
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	760	1	1371	3	Y	-0-			20
06	200	N	2527	-0-	2327	2327	894	1	1633	3	Y	-0-			20
07	3100	N	2988	-0-	-112	2215	1092	1	1896	3	Y	-0-			20
08	3100	N	2660	-0-	-440	1775	993	1	1667	3	Y	-0-			20
09	3000	N	2605	-0-	-395	1380	1038	1	1567	3	Y	-0-			20
10	3484	X	2104	-0-	-1380	-0-	718	1	1386	3	Y	-0-			20
11	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	533	1	1154	3	Y	-0-			20
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	790	1	1444	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 27,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	517	1	1203	3	Y	-0-					6
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	426	1	992	3	Y	-0-					6
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	699	1	970	3	Y	-0-					6
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	682	1	1180	3	Y	-0-					6
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	518	1	1096	3	Y	-0-					6
06	200	N	1253	-0-	1053	1053	346	1	907	3	Y	-0-					6
07	2440	N	1387	-0-	-1053	-0-	347	1	1040	3	Y	-0-					6
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	710	1	900	3	Y	-0-					6
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	363	1	1087	3	Y	-0-					6
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	411	1	990	3	Y	-0-					6
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	436	1	1048	3	Y	-0-					6
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	464	1	1092	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2757	3	2	9	Y	2	24	1			13
02	2576	X	2466	-0-	-110	-0-	2466	3			Y	-0-					13
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2843	3	20	9	Y	18					31
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					31
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					31
06	200	N	2673	-0-	2473	2473	2673	3			Y	-0-					31
07	3100	N	2493	-0-	-607	1866	110	1	2365	3	Y	16	36	1			11
							18	9									
08	3100	N	2768	-0-	-332	1534	2768	3			Y	-0-					11
09	3000	N	2776	-0-	-224	1310	2776	3			Y	-0-					11
10	4023	X	2713	-0-	-1310	-0-	133	1	2580	3	Y	-0-					11
11	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2482	3	25	9	Y	23	22	1			12
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 32,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	588	1	1626	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1848	N	1248	-0-	-600	-0-	440	1	808	3	Y	-0-					26
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	784	1	2271	3	Y	-0-					26
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	746	1	1905	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	687	1	1760	3	Y	-0-					18
06	200	N	2385	-0-	2185	2185	655	1	1730	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2406	-0-	-694	1491	640	1	1766	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2357	-0-	-743	748	688	1	1657	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	3000	N	2330	-0-	-670	78	670	1	1532	3	Y	116	116	8			19
							128	9									
10	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	619	1	1398	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	601	1	1222	3	Y	-0-					19
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1095	1	1141	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	206	1	480	3	Y	-0-					5
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	146	1	339	3	Y	-0-					5
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	266	1	369	3	Y	-0-					5
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	314	1	543	3	Y	-0-					5
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	168	1	355	3	Y	-0-					5
06	200	N	506	-0-	306	306	140	1	366	3	Y	-0-					5
07	815	N	509	-0-	-306	-0-	127	1	382	3	Y	-0-					5
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	153	1	194	3	Y	-0-					5
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	128	1	383	3	Y	-0-					5
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	168	1	404	3	Y	-0-					5
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	192	1	463	3	Y	-0-					5
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	220	1	518	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	1			Y	-0-					15
02	1260	N	796	-0-	-464	-0-	655	1	141	3	Y	-0-					15
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	119	1	56	3	Y	-0-					15
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	332	1	578	3	Y	7					22
							8	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	354	1	1095	3	Y	59					81
							65	9									
06	200	N	1301	-0-	1101	1101	285	1	1016	3	Y	-0-					81
07	2269	N	1168	-0-	-1101	-0-	241	1	927	3	Y	-0-					81
08	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	234	1	827	3	Y	-0-					81
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	274	1	953	3	Y	-0-					81
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	304	1	1054	3	Y	-0-					81
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	357	1	1129	3	Y	5	82	1			4
							6	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	394	1	1376	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	538	1	2081	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
02	3668	X	2168	-0-	-1500	-0-	449	1	1713	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
03	4061	X	2533	-0-	-1528	-0-	468	1	2065	3	Y	-0-					12
04	3930	X	2733	-0-	-1197	-0-	729	1	1993	3	Y	10	7	1			15
							11	9									
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	565	1	2271	3	Y	-0-					15
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	565	1	2166	3	Y	-0-					15
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					15
08	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	640	1	2078	3	Y	-0-					15
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	276	1	2653	3	Y	-0-					15
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	458	1	2580	3	Y	-0-					15
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	155	1	2498	3	Y	-0-					15
12	7006	X	2249	-0-	-4757	-0-	143	1	2106	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3031	-0-	-1805	-0-	3021	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4508	X	1329	-0-	-3179	-0-	1329	3			Y	-0-					5
03	4991	X	3406	-0-	-1585	-0-	3406	3			Y	-0-					5
04	4830	X	2163	-0-	-2667	-0-	154	1	1996	3	Y	12					17
							13	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	864	1	3451	3	Y	-0-	12	1			5
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1283	1	3257	3	Y	-0-					5
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4301	3	8	9	Y	7					12
08	4309	X	1309	-0-	-3000	-0-	1309	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	683	1	4983	3	Y	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	631	1	5670	3	Y	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6221	3	2	9	Y	2					2
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	848	1	5810	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5236	-0-	-1036	-0-	9	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	282	1	8589	2	N	-0-					-0-
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	247	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	178	1	8912	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	366	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5264	-0-	-1680	-0-	134	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	141	1	6985	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	100	1	6176	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6899	-0-	-45	-0-	63	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3551	-0-	-3169	-0-	79	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4497	-0-	-2447	-0-	76	1	4421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	163	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	266	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	305	1	6777	2	N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	331	1	6602	2	N	-0-					-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	370	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	418	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	503	1	6662	2	N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1035	1	5586	2	N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	791	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	765	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1139	1	3438	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	3701	-0-	-3460	-0-	1271	1	2430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	107	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	45	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	45	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	33	1	1243	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	52	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	57	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	2584	-0-	-3492	-0-	479	1	2105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	5488	X	2021	-0-	-3467	-0-	360	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	718	-0-	-4614	-0-	123	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	342	-0-	-4818	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	49	-0-	-4725	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	477	1	2610	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	846	1	4330	3	Y	15	16	1			12
							17	9									
09	3000	N	4591	-0-	1591	1591	557	1	4034	3	Y	-0-					12
10	6389	X	4798	-0-	-1591	-0-	841	1	3957	3	Y	-0-					12
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	817	1	3884	3	Y	29	18	1			23
							32	9									
12	5208	X	3505	-0-	-1703	-0-	610	1	2866	3	Y	26	28	1			21
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	765	1	3362	3	Y	1					1
							1	9									
02	3920	X	3789	-0-	-131	-0-	676	1	3113	3	Y	-0-					1
03	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	731	1	3522	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4260	X	2295	-0-	-1965	-0-	414	1	1881	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3264	-0-	-1138	-0-	590	1	2674	3	Y	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	677	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	465	1	2546	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1812	-0-	-1660	-0-	296	1	1516	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3472	X	1511	-0-	-1961	-0-	265	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1600	-0-	-1760	-0-	278	1	1321	3	Y	1					1
							1	9									
12	3007	X	1909	-0-	-1098	-0-	335	1	1574	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	1055	1	4640	3	N	-0-					46
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1084	1	4995	3	N	17					63
							19	9									
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	1546	1	7450	3	N	-0-					63
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1575	1	7157	3	N	-0-					63
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1615	1	7310	3	N	-0-					63
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	1491	1	7209	3	N	-0-					63
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	1156	1	6326	3	N	-0-					63
08	6634	X	6452	-0-	-182	-0-	1054	1	5398	3	N	-0-					63
09	6420	X	6083	-0-	-337	-0-	738	1	5345	3	N	-0-					63
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1248	1	5871	3	N	-0-					63
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1121	1	5326	3	N	-0-					63
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1270	1	5967	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 87,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	263	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	56	1	158	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	51	1	153	3	Y	-0-					43
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	161	1	222	3	Y	9	1	1			51
							10	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	126	1	359	3	Y	-0-					51
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	3	Y	-0-					51
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					51
08	496	N	144	-0-	-352	-0-	69	1	75	3	Y	-0-					51
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	41	1	38	3	Y	-0-					51
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
11	150	X	47	-0-	-103	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					51
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	181	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	202	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	182	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	197	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	93	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3533	-0-	433	433	133	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3399	-0-	299	732	86	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3610	-0-	610	1342	172	1	3438	2	N	-0-					-0-
10	4458	X	3116	-0-	-1342	-0-	123	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	346	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	274	1	4307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	45	30	1			54
02	4508	X	449	-0-	-4059	-0-	89	1	360	3	Y	-0-					54
03	4991	X	569	-0-	-4422	-0-	121	1	375	3	Y	66	38	1			82
							73	9									
04	4830	X	1704	-0-	-3126	-0-	658	1	1046	3	Y	-0-	33	1			49
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	1270	1	1817	3	Y	-0-					49
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	1039	1	1557	3	Y	-0-					49
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1257	1	2335	3	Y	58	56	1			51
							64	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	813	1	2565	3	Y	15	54	1			12
							17	9									
09	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	1098	1	1696	3	Y	-0-					12
10	3286	X	2676	-0-	-610	-0-	1004	1	1672	3	Y	-0-					12
11	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	887	1	1465	3	Y	63	24	1			51
							69	9									
12	3658	X	931	-0-	-2727	-0-	253	1	668	3	Y	9	53	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					5
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					5
04	780	N	339	-0-	-441	-0-	326	1	13	9	Y	12					17
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	563	-0-	363	363	563	1			Y	-0-					5
07	1036	N	673	-0-	-363	-0-	665	1	8	9	Y	7					12
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	Y	2					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	10	10	1				26
							11	9										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						26
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	3	Y	-0-						26
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	282	1	720	3	Y	1	9	1				18
							1	9										
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	Y	-0-						18
06	200	N	501	-0-	301	301	138	1	363	3	Y	-0-						18
07	562	N	261	-0-	-301	-0-	69	1	192	3	Y	-0-						18
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	67	1	163	3	Y	11	10	1				19
							12	9										
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	Y	376	376	8				19
							414	9										
10	248	X	166	-0-	-82	-0-	48	1	107	3	Y	10	10	1				19
							11	9										
11	240	X	60	-0-	-180	-0-	20	1	40	3	Y	-0-						19
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	99	1	104	3	Y	12	11	1				20
							13	9										

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	1394	1	5241	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	5936	X	5728	-0-	-208	-0-	1108	1	4605	3	Y	14					16
							15	9									
03	6696	X	6243	-0-	-453	-0-	1316	1	4924	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	1159	1	5174	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	1264	1	4955	3	Y	-0-					2
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1356	1	4531	3	Y	-0-					2
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1277	1	4677	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	1477	1	4538	3	Y	-0-	17	1			2
09	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	1619	1	4237	3	Y	14					16
							15	9									
10	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	1522	1	4301	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	1083	1	3924	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	6014	X	5562	-0-	-452	-0-	1866	1	3686	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 71,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	5	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14					16
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	3	17	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1415	-0-	-1840	-0-	575	1	840	3	Y	-0-	6	1			1
02	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	433	1	1744	3	Y	-0-					1
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	874	1	2712	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1568	1	2492	3	Y	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1463	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	398	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1240	1	2305	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	609	1	1922	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					3
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					3
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	3565	X	2091	-0-	-1474	-0-	574	1	1517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			3
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-	1	1			2
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	3	Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	Y	-0-					2
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	11	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	12	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	1446	1	6357	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	8008	X	7318	-0-	-690	-0-	1305	1	6013	3	Y	-0-					1
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	1544	1	7438	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1676	1	7619	3	Y	-0-					-0-
05	8587	X	7983	-0-	-604	-0-	1444	1	6539	3	Y	-0-					-0-
06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1468	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1091	1	5976	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	3709	-0-	-5901	-0-	606	1	3103	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	2509	-0-	-6791	-0-	304	1	2205	3	Y	-0-					-0-
10	8835	X	1154	-0-	-7681	-0-	202	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	1121	-0-	-7429	-0-	195	1	925	3	Y	1					1
							1	9									
12	7068	X	2126	-0-	-4942	-0-	373	1	1753	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	1033	1	4623	3	Y	-0-	37	1			4
02	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	827	1	4274	3	Y	-0-					4
03	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	1412	1	4264	3	Y	-0-					4
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1613	1	4055	3	Y	-0-					4
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1486	1	4291	3	Y	-0-					4
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1502	1	3826	3	Y	-0-					4
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	1280	1	3900	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	1452	1	3926	3	Y	-0-					4
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1761	1	4193	3	Y	-0-					4
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1598	1	4767	3	Y	16					20
							18	9									
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1469	1	4580	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1423	1	4800	3	Y	17	13	1			10
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 68,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	504	1	1281	3	Y	-0-					14
02	2380	X	1814	-0-	-566	-0-	553	1	1261	3	Y	-0-					14
03	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	775	1	1370	3	Y	-0-					14
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	856	1	1440	3	Y	42					56
							46	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	942	1	1535	3	Y	-0-					56
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	1161	1	1325	3	Y	-0-					56
07	3100	N	2675	-0-	-425	1861	1256	1	1419	3	Y	-0-					56
08	3100	N	2681	-0-	-419	1442	1189	1	1492	3	Y	-0-					56
09	3000	N	2644	-0-	-356	1086	1178	1	1466	3	Y	-0-					56
10	3812	X	2726	-0-	-1086	-0-	1201	1	1525	3	Y	-0-					56
11	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	1034	1	1343	3	Y	-0-					56
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	920	1	1306	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	305	1	1181	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	278	1	1063	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	256	1	1133	3	Y	-0-					7
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	402	1	1099	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	296	1	1189	3	Y	-0-					8
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	301	1	1153	3	Y	-0-					8
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					8
08	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	301	1	977	3	Y	-0-					8
09	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	101	1	976	3	Y	-0-					8
10	1612	X	1034	-0-	-578	-0-	156	1	878	3	Y	-0-					8
11	1560	X	1004	-0-	-556	-0-	59	1	945	3	Y	-0-					8
12	4185	X	1106	-0-	-3079	-0-	70	1	1036	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	7	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	14					16
							15	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	2	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	3	41	9	Y	37	20	1			19
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	17	1			2
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14					16
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	3	14	9	Y	13	20	1			4
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	3	10	9	Y	9	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1306	1	3606	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4480	X	3360	-0-	-1120	-0-	1186	1	2174	3	Y	-0-					26
03	4960	X	4109	-0-	-851	-0-	1054	1	3055	3	Y	-0-					26
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1409	1	3601	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1438	1	3680	3	Y	-0-					18
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1359	1	3587	3	Y	-0-					18
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	1368	1	3773	3	Y	-0-					18
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1524	1	3673	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	1458	1	3333	3	Y	28	28	8			19
							31	9									
10	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	1531	1	3460	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1756	1	3570	3	Y	-0-					19
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	2569	1	2679	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2305	-0-	-2500	-0-	1310	1	995	3	Y	-0-					16
02	4340	X	3198	-0-	-1142	-0-	1627	1	1571	3	Y	-0-					16
03	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	2681	1	1489	3	Y	-0-					16
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1859	1	2882	3	Y	-0-					16
05	4619	X	4504	-0-	-115	-0-	1729	1	2775	3	Y	-0-					16
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1568	1	2412	3	Y	-0-					16
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1676	1	2942	3	Y	-0-					16
08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	1577	1	2922	3	Y	5					21
							6	9									
09	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	1700	1	2585	3	Y	-0-					21
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	1817	1	2354	3	Y	-0-					21
11	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	1693	1	2572	3	Y	-0-					21
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1675	1	3022	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3526	-0-	426	426	372	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6335	-0-	3335	3761	278	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8132	-0-	5032	8793	189	1	7943	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7547	-0-	4547	13340	308	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	6314	-0-	-13340	-0-	180	1	6134	2	N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	147	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	137	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	82	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	212	1	2595	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2399	-0-	-9	-0-	226	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	177	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	172	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	109	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	117	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	149	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	155	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	142	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	108	1	1926	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	120	1	2802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	875	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	643	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	430	1	599	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	1			Y	-0-					5
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			Y	-0-					5
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	1	13	9	Y	12					17
05	2170	N	350	-0-	-1820	-0-	350	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	262	-0-	62	62	262	1			Y	-0-					5
07	382	N	320	-0-	-62	-0-	312	1	8	9	Y	7					12
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	349	1	2	9	Y	2					2
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	5149	1	7517	3	Y	129	42	1			140
							142	9									
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	2371	1	9550	3	Y	-0-					140
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	3055	1	9486	3	Y	88	97	1			131
							97	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	4846	1	7704	3	Y	-0-	53	1			78
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	5295	1	7576	3	Y	-0-					78
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	4806	1	7197	3	Y	-0-					78
07	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	4111	1	7641	3	Y	24	81	1			21
							26	9									
08	12958	X	11257	-0-	-1701	-0-	2673	1	8432	3	Y	138	49	1			110
							152	9									
09	12540	X	10607	-0-	-1933	-0-	4168	1	6439	3	Y	-0-					110
10	12865	X	11676	-0-	-1189	-0-	4380	1	7296	3	Y	-0-					110
11	12000	X	11159	-0-	-841	-0-	4201	1	6936	3	Y	20	114	1			16
							22	9									
12	11780	X	11081	-0-	-699	-0-	3015	1	7979	3	Y	79	29	1			66
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 142,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	670	1	2944	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	3332	X	3224	-0-	-108	-0-	575	1	2649	3	Y	-0-					3
03	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	605	1	2915	3	Y	8					11
							9	9									
04	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	629	1	2860	3	Y	-0-					11
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	661	1	2994	3	Y	8					19
							9	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	582	1	2812	3	Y	2					21
							2	9									
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	90	1	492	3	Y	2					23
							2	9									
08	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	535	1	2739	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
09	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	384	1	2786	3	Y	-0-					7
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	605	1	2846	3	Y	-0-					7
11	3390	X	3367	-0-	-23	-0-	585	1	2782	3	Y	-0-					7
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	627	1	2944	3	Y	39	24	1			22
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 38,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	1	2	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	1159	1	3251	3	Y	-0-					3
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	1012	1	2954	3	Y	-0-					3
03	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	947	1	3131	3	Y	-0-					3
04	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	1089	1	3087	3	Y	-0-					3
05	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	1085	1	3137	3	Y	9					12
							10	9									
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1168	1	3391	3	Y	-0-					12
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1217	1	3580	3	Y	-0-					12
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1261	1	3605	3	Y	11					23
							12	9									
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1423	1	3818	3	Y	-0-					23
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1467	1	3834	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1382	1	3757	3	Y	-0-					3
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1467	1	3892	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 56,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	323	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	3751	-0-	-2297	-0-	413	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	484	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	683	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	854	1	4656	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	278	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	326	1	5265	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2450	-0-	-3533	-0-	221	1	2229	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	303	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	487	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	285	1	6480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	520	1	1324	3	Y	-0-					14
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	507	1	1154	3	Y	-0-					14
03	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	718	1	1270	3	Y	-0-					14
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	683	1	1147	3	Y	42					56
							46	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	737	1	1202	3	Y	-0-					56
06	200	N	1872	-0-	1672	1672	874	1	998	3	Y	-0-					56
07	3100	N	1980	-0-	-1120	552	930	1	1050	3	Y	-0-					56
08	2524	N	1972	-0-	-552	-0-	874	1	1098	3	Y	-0-					56
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	846	1	1054	3	Y	-0-					56
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	847	1	1076	3	Y	-0-					56
11	1920	X	1762	-0-	-158	-0-	766	1	996	3	Y	-0-					56
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	711	1	1009	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	868	N	314	-0-	-554	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	546	1	387	2	N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1056	1	569	2	N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2252	1	38	2	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2449	1	233	2	N	-0-					-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2327	1	457	2	N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	907	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	448	-0-	-722	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

01	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	99	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2072	-0-	-924	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	12	1	2066	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2063	-0-	-667	-0-	101	1	1962	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1960	-0-	-737	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	1950	-0-	1750	1750	1950	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2536	-0-	-564	1186	2536	3			Y	-0-					-0-
08	2986	N	1800	-0-	-1186	-0-	180	1	1620	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1441	-0-	-509	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	268	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	295	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	269	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	182	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	179	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	171	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2250	-0-	-60	-0-	193	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	198	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	2172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	65	1	210	2	N	-0-					-0-
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	35	1	145	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	19	1	93	2	N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	22	1	12	2	N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	X	26	-0-	-34	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	358	1	4379	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	378	1	3633	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	351	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4391	-0-	-199	-0-	267	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	169	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4148	-0-	-442	-0-	181	1	3967	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	258	1	4307	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	266	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	267	1	4029	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	217	1	3850	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	181	1	4227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	179	1	2679	2	N	-0-			-0-
02	2576	N	2495	-0-	-81	-0-	210	1	2285	2	N	-0-			-0-
03	2883	N	2595	-0-	-288	-0-	168	1	2427	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2554	-0-	-206	-0-	206	1	2348	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	70	1	2448	2	N	-0-			-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	124	1	2437	2	N	-0-			-0-
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	142	1	1976	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	282	1	2270	2	N	-0-			-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	425	1	2644	2	N	-0-			-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	415	1	2641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	151	1	2044	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1915	-0-	-213	-0-	165	1	1750	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	167	1	2048	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	165	1	1864	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	80	1	1959	2	N	-0-			-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	N	-0-			-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	N	-0-			-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	2001	2	N	-0-			-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	119	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	51	1	3343	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	78	1	2930	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	473	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	28	1	3064	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	159	1	2970	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	238	1	2746	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	112	1	3204	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	241	1	2719	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	51	1	2888	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	51	1	3009	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	416	1	2312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-		5580	1	1	9	Y	1	26	1			5
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-		5278	1			Y	-0-					5
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-		5594	1	23	9	Y	21	23	1			3
04	5400	X	5029	-0-	-371	-0-		5029	1			Y	-0-					3
05	5859	X	5401	-0-	-458	-0-		5401	1			Y	-0-					3
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-		4920	1	8	9	Y	7					10
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-		4471	1	2	9	Y	2	9	1			3
08	5611	X	5114	-0-	-497	-0-		5114	1			Y	-0-					3
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-		5536	1	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-		5659	1			Y	-0-					-0-
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-		5770	1	21	9	Y	19	16	1			3
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-		5831	1	10	9	Y	9	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		33	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1780	-0-	-264	-0-		46	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1857	-0-	-468	-0-		274	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-		18	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		102	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		136	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1868	-0-	-240	-0-		1868	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1754	-0-	-261	-0-		59	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1530	-0-	-180	-0-		125	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		33	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-		30	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-		156	1	868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3129	-0-	-126	-0-		47	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-		68	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2460	-0-	-640	-0-		363	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-		26	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2552	-0-	-579	-0-		130	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-		142	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2497	-0-	-448	-0-		2497	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2662	-0-	-283	-0-		90	1	2572	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2504	-0-	-346	-0-		204	1	2300	2	N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-		46	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-		44	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-		409	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	637	1	3630	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3797	-0-	-179	-0-	642	1	3155	2	N	-0-			-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	675	1	3663	2	N	-0-			-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	820	1	3543	2	N	-0-			-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	601	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	509	1	3706	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	578	1	3674	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	534	1	3552	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	2269	-0-	-2081	-0-	345	1	1924	2	N	-0-			-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	317	1	4358	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	187	1	3717	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	163	1	3676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9045	-0-	-1743	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	7797	-0-	-1947	-0-	8	1	7789	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	8551	-0-	-1307	-0-	205	1	8346	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	9293	-0-	-247	-0-	223	1	9070	2	N	-0-			-0-
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	197	1	10353	2	N	-0-			-0-
06	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	296	1	8980	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	7911	-0-	-1699	-0-	190	1	7721	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9388	-0-	-1152	-0-	159	1	9229	2	N	-0-			-0-
09	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	117	1	10183	2	N	-0-			-0-
10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	72	1	10734	2	N	-0-			-0-
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	94	1	10910	2	N	-0-			-0-
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	88	1	9418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		163	-0-	163	163	61	1	102	3	Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					23
08	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					23
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	37	1	63	3	Y	-0-					23
10	155	X	84	-0-	-71	-0-	31	1	53	3	Y	-0-					23
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	60	1	80	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6616	3	1	9	Y	1	23	1			4
02	7224	X	6254	-0-	-970	-0-	6254	3			Y	-0-					4
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7321	3	24	9	Y	22	23	1			3
04	7050	X	6633	-0-	-417	-0-	6633	3			Y	-0-					3
05	7285	X	6735	-0-	-550	-0-	6735	3			Y	-0-					3
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6844	3	142	9	Y	129					132
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7565	3	6	9	Y	5	117	1			20
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3			Y	-0-					20
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6829	3	21	9	Y	19	33	1			6
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			Y	-0-					6
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6968	3	15	9	Y	14	18	1			2
12	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	7245	3	7	9	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 83,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	196	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2143	-0-	-433	-0-	227	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	202	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	254	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	117	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2199	-0-	-141	-0-	120	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	154	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	180	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	193	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	153	1	2234	2	N	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	619	-0-	-3659	-0-	552	1	67	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1413	-0-	-2255	-0-	1084	1	329	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	298	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1505	-0-	-2155	-0-	1280	1	225	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	724	-0-	-2469	-0-	724	1			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4348	-0-	-798	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	153	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1664	-0-	-376	-0-	1	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	130	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2147	-0-	-343	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2090	-0-	-355	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	45	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	67	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	436	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	25	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	223	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	196	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	53	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	46	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	428	1	2378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

01	4867	X	803	-0-	-4064	-0-	149	1	654	3	Y	-0-					11
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					11
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					11
04	4470	X	1340	-0-	-3130	-0-	242	1	1098	3	Y	-0-					11
05	4619	X	1035	-0-	-3584	-0-	185	1	840	3	Y	9					20
							10	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	631	1	3051	3	Y	4					24
							4	9									
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	124	1	682	3	Y	2					26
							2	9									
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	755	1	3865	3	Y	4	26	1			4
							4	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	518	1	3750	3	Y	-0-					4
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	806	1	3792	3	Y	-0-					4
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	695	1	3305	3	Y	-0-					4
12	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	659	1	3096	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	836	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4317	-0-	-247	-0-	770	1	3547	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	857	1	4127	3	N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	888	1	4037	3	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	905	1	4095	3	N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	808	1	3907	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4002	-0-	-1082	-0-	618	1	3384	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	789	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4554	-0-	-366	-0-	552	1	4002	3	N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	900	1	4235	3	N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	857	1	4070	3	N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	931	1	4376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3724	-0-	3724	3724	568	1	3109	3	Y	43	5	1			38
							47	9									
08	14B2 EXT		6190	-0-	6190	9914	1009	1	5167	3	Y	13	40	1			11
							14	9									
09	16823	X	6909	-0-	-9914	-0-	838	1	6071	3	Y	-0-					11
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1553	1	7308	3	Y	-0-					11
11	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1384	1	6575	3	Y	46	20	1			37
							51	9									
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1122	1	5273	3	Y	-0-	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	173	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	217	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	206	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	211	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	N	2	-0-	-2478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1232	1	5417	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1156	1	5325	3	Y	-0-					3
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	1248	1	6014	3	Y	8					11
							9	9									
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1248	1	5673	3	Y	-0-					11
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1317	1	5961	3	Y	8					19
							9	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1009	1	4879	3	Y	2					21
							2	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	915	1	5007	3	Y	2					23
							2	9									
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	1117	1	5721	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
09	7050	X	6274	-0-	-776	-0-	761	1	5513	3	Y	-0-					7
10	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	1197	1	5633	3	Y	-0-					7
11	6630	X	6429	-0-	-201	-0-	1118	1	5311	3	Y	-0-					7
12	6851	X	6751	-0-	-100	-0-	1177	1	5531	3	Y	39	24	1			22
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 79,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	762	1	3348	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	669	1	3080	3	Y	-0-					15
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	777	1	3745	3	Y	19					34
							21	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	763	1	3470	3	Y	-0-	31	1			3
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	770	1	3488	3	Y	11					14
							12	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	706	1	3414	3	Y	3					17
							3	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	368	1	2013	3	Y	-0-					17
08	4557	X	3933	-0-	-624	-0-	640	1	3276	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	4230	X	3746	-0-	-484	-0-	454	1	3292	3	Y	-0-					17
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	713	1	3352	3	Y	18					35
							20	9									
11	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	690	1	3281	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	674	1	3169	3	Y	-0-	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 47,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5463	-0-		-799	-0-	1009	1	4437	3	Y	15	8	1			17
								17	9									
02	5208	X	4439	-0-		-769	-0-	792	1	3647	3	Y	-0-					17
03	5766	X	5690	-0-		-76	-0-	974	1	4692	3	Y	22	12	1			27
								24	9									
04	5520	X	5483	-0-		-37	-0-	989	1	4494	3	Y	-0-	11	1			16
05	5704	X	5538	-0-		-166	-0-	1002	1	4536	3	Y	-0-					16
06	5428	X	5428	-0-		-0-	-0-	930	1	4498	3	Y	-0-					16
07	5573	X	5573	-0-		-0-	-0-	860	1	4710	3	Y	3	16	1			3
								3	9									
08	5704	X	5487	-0-		-217	-0-	895	1	4585	3	Y	6	4	1			5
								7	9									
09	5490	X	5019	-0-		-471	-0-	609	1	4410	3	Y	-0-					5
10	5611	X	5578	-0-		-33	-0-	978	1	4600	3	Y	-0-					5
11	5430	X	5345	-0-		-85	-0-	927	1	4403	3	Y	14	7	1			12
								15	9									
12	5580	X	5550	-0-		-30	-0-	973	1	4574	3	Y	3	13	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	698	1	3067	3	Y	12	39	1			15
								13	9									
02	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	567	1	2610	3	Y	-0-					15
03	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	739	1	3560	3	Y	19					34
								21	9									
04	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-	617	1	2802	3	Y	-0-	31	1			3
05	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	785	1	3553	3	Y	11					14
								12	9									
06	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-	601	1	2903	3	Y	3					17
								3	9									
07	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	390	1	2133	3	Y	-0-					17
08	4340	X	4249	-0-		-91	-0-	691	1	3541	3	Y	15	15	1			17
								17	9									
09	4200	X	3847	-0-		-353	-0-	467	1	3380	3	Y	-0-					17
10	4340	X	3537	-0-		-803	-0-	616	1	2901	3	Y	18					35
								20	9									
11	4110	X	3436	-0-		-674	-0-	592	1	2811	3	Y	30	28	1			37
								33	9									
12	4247	X	3548	-0-		-699	-0-	623	1	2925	3	Y	-0-	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 43,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4234	-0-	-2555	-0-	1751	1	2432	3	Y	46	41	1			152
							51	9									
02	4508	X	2283	-0-	-2225	-0-	2185	1	45	3	Y	48	45	1			155
							53	9									
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	2280	1	2454	3	Y	-0-					155
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1868	1	3666	3	Y	44	64	1			135
							48	9									
05	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	1690	1	3511	3	Y	21					156
							23	9									
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	2178	1	3775	3	Y	-0-					156
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1690	1	2750	3	Y	-0-					156
08	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	1618	1	2399	3	Y	-0-					156
09	5700	X	4083	-0-	-1617	-0-	1832	1	2251	3	Y	-0-					156
10	5890	X	4662	-0-	-1228	-0-	2357	1	2305	3	Y	-0-					156
11	5700	X	4221	-0-	-1479	-0-	1420	1	2768	3	Y	30	113	1			73
							33	9									
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1960	1	2822	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 54,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					55
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					55
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	1			Y	-0-					55
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					55
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					55
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					55
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-					55
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					55
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	708	1	3993	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	826	1	4303	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	886	1	4241	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	796	1	3888	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4731	-0-	-942	-0-	713	1	4018	3	Y	-0-					-0-
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	915	1	4409	3	Y	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	1141	1	3899	3	Y	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	778	1	4563	3	Y	-0-					-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	768	1	4123	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	824	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	861	1	4085	3	Y	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1013	1	4632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	48	-0-	-1998	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					1
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	Y	2					3
							2	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	232	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	46	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	372	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	761	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	500	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	669	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	635	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	558	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	559	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	481	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2380	2	N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	777	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	747	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	790	1	2290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2122	-0-	-62	-0-	125	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	318	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	399	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	454	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	470	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	355	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	2233	2	N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	54	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	55	1	1774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	130	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	182	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	578	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	624	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	668	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	629	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	593	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	664	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	1089	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	783	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3440	-0-		-218	-0-	775	1	2665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	9					46
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4					50
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					52
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	52	1			4
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-		-0-	-0-	278	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	280	N	259	-0-		-21	-0-	259	1			Y	-0-					5
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	565	1			Y	-0-					5
04	620	N	620	-0-		-0-	-0-	607	1	13	9	Y	12					17
05	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	605	-0-		405	405	605	1			Y	-0-					5
07	1056	N	651	-0-		-405	-0-	643	1	8	9	Y	7					12
08	682	N	276	-0-		-406	-0-	276	1			Y	-0-	12	1			-0-
09	600	N	453	-0-		-147	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
10	651	X	411	-0-		-240	-0-	411	1			Y	-0-					-0-
11	270	X	218	-0-		-52	-0-	216	1	2	9	Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1021	-0-	-211	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	621	-0-	-712	-0-	129	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	836	-0-	-814	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	484	1	1252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	178	1	261	3	Y	-0-	23	1			6
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	90	1	361	3	Y	-0-					6
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	Y	-0-	4	1			2
04	420	N	160	-0-	-260	-0-	62	1	98	3	Y	-0-	1	1			1
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	147	1	211	3	Y	-0-					1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	57	1	85	3	Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	154	-0-	-218	-0-	37	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	238	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	215	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	220	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	148	1	390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					14
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			Y	-0-					14
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					14
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			Y	-0-					14
06	200	N	570	-0-	370	370	570	1			Y	-0-					14
07	763	N	393	-0-	-370	-0-	393	1			Y	-0-					14
08	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	1			Y	-0-					14
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	1			Y	-0-					14
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			Y	-0-					14
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					14
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 86

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	3	3	9	Y	3	73	1			13
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					13
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	613	3	78	9	Y	71	74	1			10
04	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	3			Y	-0-					10
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					10
06	200	N	500	-0-	300	300	463	3	37	9	Y	34					44
07	917	N	617	-0-	-300	-0-	599	3	18	9	Y	16	39	1			21
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					21
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	427	3	62	9	Y	56	60	1			17
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					17
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	598	3	66	9	Y	60	67	1			10
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	268	3	54	9	Y	49	53	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2093	-0-	-263	-0-	757	1	1336	3	Y	-0-					20
02	2128	X	2081	-0-	-47	-0-	735	1	1346	3	Y	-0-					20
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1128	1	1492	3	Y	-0-					20
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	1317	1	1290	3	Y	-0-					20
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	855	1	1544	3	Y	-0-					20
06	200	N	2599	-0-	2399	2399	919	1	1680	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2499	-0-	-601	1798	913	1	1586	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2436	-0-	-664	1134	909	1	1527	3	Y	-0-					20
09	3000	N	2288	-0-	-712	422	912	1	1376	3	Y	-0-					20
10	2579	X	2157	-0-	-422	-0-	736	1	1421	3	Y	-0-					20
11	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	735	1	1591	3	Y	-0-					20
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	871	1	1590	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	1059	1	1866	3	Y	-0-					20
02	2548	N	1964	-0-	-584	-0-	693	1	1271	3	Y	-0-					20
03	2852	N	1855	-0-	-997	-0-	799	1	1056	3	Y	-0-					20
04	2790	N	2029	-0-	-761	-0-	1025	1	1004	3	Y	-0-					20
05	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	715	1	1292	3	Y	-0-					20
06	200	N	2110	-0-	1910	1910	746	1	1364	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2353	-0-	-747	1163	860	1	1493	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2383	-0-	-717	446	889	1	1494	3	Y	-0-					20
09	2909	N	2463	-0-	-446	-0-	982	1	1481	3	Y	-0-					20
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	839	1	1619	3	Y	-0-					20
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	796	1	1723	3	Y	-0-					20
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	798	1	1458	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	42	1			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1254	1	4053	3	Y	-0-					5
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1349	1	3468	3	Y	-0-					5
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1455	1	3998	3	Y	41					46
							45	9									
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1377	1	3737	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	1429	1	3754	3	Y	-0-					46
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1261	1	3485	3	Y	-0-					46
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1250	1	3707	3	Y	-0-					46
08	5487	X	4833	-0-	-654	-0-	1472	1	3361	3	Y	-0-					46
09	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	1600	1	3129	3	Y	-0-					46
10	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	1232	1	3759	3	Y	-0-					46
11	4800	X	4653	-0-	-147	-0-	1135	1	3518	3	Y	-0-					46
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1274	1	3775	3	Y	47	42	1			51
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 59,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	568	1	2584	3	Y	1					8
							1	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	573	1	2594	3	Y	-0-					8
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	487	1	2356	3	Y	-0-					8
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	187	1	1027	3	Y	-0-					8
08	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	463	1	2372	3	Y	-0-					8
09	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	302	1	2187	3	Y	-0-					8
10	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	487	1	2289	3	Y	-0-					8
11	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	476	1	2260	3	Y	-0-					8
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	563	1	2644	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2	3	1			10
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	5	3	1			12
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	69	1	158	3	Y	-0-					12
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	103	1	246	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	176	1	316	3	Y	-0-					13
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	3	Y	-0-					13
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	172	3	Y	-0-					13
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	136	1	238	3	Y	-0-					13
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	157	1	190	3	Y	-0-					13
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	213	1	307	3	Y	-0-					13
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	197	1	383	3	Y	-0-					13
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-		8102	3	4	9	Y	4	5	1			7
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-		7338	3	6	9	Y	5	4	1			8
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-		7126	3			Y	-0-					8
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-		9623	3	8	9	Y	7	7	1			8
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-		7655	3	6	9	Y	5					13
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-		6515	3	7	9	Y	6	5	1			14
07	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-		9698	3			Y	-0-					14
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-		7159	3			Y	-0-					14
09	6720	X	6128	-0-	-592	-0-		6128	3			Y	-0-					14
10	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-		4335	3			Y	-0-					14
11	6720	X	4660	-0-	-2060	-0-		4660	3			Y	-0-					14
12	9269	X	4971	-0-	-4298	-0-		4971	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 83,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4126	-0-	-772	-0-		4116	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-		5173	3			Y	-0-					5
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-		4623	3			Y	-0-					5
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-		349	1	4523	3	Y	12					17
								13	9									
05	5735	X	5469	-0-	-266	-0-		1096	1	4373	3	Y	-0-	12	1			5
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-		1515	1	3843	3	Y	-0-					5
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-		4739	3	8	9	Y	7					12
08	5456	X	849	-0-	-4607	-0-		849	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5370	X	256	-0-	-5114	-0-		31	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	710	-0-	-4839	-0-		71	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-						Y	2					2
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-		1460	1	3875	3	N	-0-					66
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		962	1	2342	3	N	-0-					66
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-		1812	1	4405	3	N	-0-					66
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-		1530	1	4009	3	N	-0-	52	1			14
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-		1667	1	4444	3	N	-0-					14
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-		1579	1	4312	3	N	-0-					14
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-		1224	1	4307	3	N	-0-					14
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-		1419	1	4469	3	N	-0-					14
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-		1242	1	3896	3	N	-0-					14
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-		1322	1	4169	3	N	-0-					14
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-		1322	1	4039	3	N	-0-					14
12	5890	X	5452	-0-	-438	-0-		1355	1	4097	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 65,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	781	1	2522	3	Y	-0-					5
02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	844	1	2170	3	Y	-0-					5
03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	934	1	2566	3	Y	41					46
							45	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	921	1	2497	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	941	1	2472	3	Y	-0-					46
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	895	1	2476	3	Y	-0-					46
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	871	1	2582	3	Y	-0-					46
08	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	1019	1	2326	3	Y	-0-					46
09	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	1098	1	2146	3	Y	-0-					46
10	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	846	1	2583	3	Y	-0-					46
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	801	1	2482	3	Y	-0-					46
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	882	1	2612	3	Y	47	42	1			51
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 40,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	2592	1	5796	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	2485	1	5129	3	Y	-0-					9
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	2568	1	5685	3	Y	-0-					9
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2639	1	5289	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	2369	1	5422	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2294	1	5214	3	Y	-0-					10
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	2249	1	5444	3	Y	-0-					10
08	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	2096	1	5210	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
09	7950	X	6674	-0-	-1276	-0-	1956	1	4718	3	Y	-0-					10
10	7812	X	7033	-0-	-779	-0-	2252	1	4781	3	Y	-0-					10
11	7500	X	6803	-0-	-697	-0-	2106	1	4697	3	Y	-0-					10
12	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	1903	1	5184	3	Y	30	30	1			10
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 90,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	3	Y	-0-	37	1			4
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	100	1	355	3	Y	-0-					4
03	651	N	384	-0-	-267	-0-	90	1	294	3	Y	-0-					4
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	81	1	248	3	Y	-0-					4
05	496	N	228	-0-	-268	-0-	53	1	175	3	Y	-0-					4
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	3	Y	-0-					4
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					4
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			10

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					5
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	41					46
							45	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					46
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					46
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					46
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					46
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					46
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	42	1			51

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					5
03	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			Y	-0-					5
04	1998	N	1784	-0-	-214	-0-	1771	3	13	9	Y	12					17
05	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	1604	3			Y	-0-	12	1			5
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	103	1	45	3	Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	1170	X	49	-0-	-1121	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	300	-0-	-909	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					2
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	445	1	1956	3	N	-0-					75
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	1878	3			N	-0-					75
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					75
04	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-					75
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					75
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	245	1	1186	3	N	-0-					75
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	3			N	-0-					75
08	3100	N	11766	-0-	8666	8666	1923	1	9843	3	N	-0-					75
09	3000	N	5118	-0-	2118	10784	5118	3			N	-0-					75
10	3100	N	2483	-0-	-617	10167	2483	3			N	-0-					75
11	12281	X	2114	-0-	-10167	-0-	2114	3			N	-0-					75
12	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	2457	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 38,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1386	1	4476	3	Y	-0-					5
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1534	1	3946	3	Y	-0-					5
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1497	1	4114	3	Y	41					46
							45	9									
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1568	1	4253	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1587	1	4170	3	Y	-0-					46
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1466	1	4055	3	Y	-0-					46
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1454	1	4309	3	Y	-0-					46
08	6045	X	5503	-0-	-542	-0-	1676	1	3827	3	Y	-0-					46
09	5850	X	5375	-0-	-475	-0-	1819	1	3556	3	Y	-0-					46
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1440	1	4394	3	Y	-0-					46
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1402	1	4344	3	Y	-0-					46
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1444	1	4281	3	Y	47	42	1			51
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 68,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	155	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	328	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	271	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	386	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	424	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	391	1	93	2	N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	938	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	855	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	840	1	783	2	N	-0-					-0-
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	937	1	400	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	1019	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	105	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	125	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	499	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3167	-0-	67	201	539	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2598	N	2397	-0-	-201	-0-	476	1	1921	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	492	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	430	1	2264	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	437	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	539	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	526	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	454	1	1552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	1039	1	2156	3	Y	-0-					34
02	3192	X	2894	-0-	-298	-0-	939	1	1891	3	Y	58	42	1			50
							64	9									
03	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	908	1	1995	3	Y	-0-					50
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1110	1	2700	3	Y	74	54	1			70
							81	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1156	1	2540	3	Y	-0-					70
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	981	1	2801	3	Y	14					84
							15	9									
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	485	1	3165	3	Y	-0-					84
08	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	874	1	2732	3	Y	-0-					84
09	3900	X	3342	-0-	-558	-0-	1066	1	2276	3	Y	-0-					84
10	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	974	1	2688	3	Y	-0-					84
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1090	1	2879	3	Y	-0-					84
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1185	1	3416	3	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 43,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

01	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	771	1	3842	3	Y	-0-					57
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1239	1	3533	3	Y	-0-					57
03	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	1338	1	2994	3	Y	-0-					57
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1428	1	3162	3	Y	-0-					57
05	4960	X	3980	-0-	-980	-0-	1207	1	2773	3	Y	-0-					57
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1106	1	2916	3	Y	-0-	56	7			1
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	793	1	3620	3	Y	-0-					1
08	4743	X	2714	-0-	-2029	-0-	620	1	2094	3	Y	-0-					1
09	4590	X	3580	-0-	-1010	-0-	1014	1	2443	3	Y	112	112	8			1
							123	9									
10	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	820	1	2900	3	Y	-0-					1
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1130	1	3636	3	Y	-0-					1
12	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	774	1	3199	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 49,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	174	3			Y	-0-					5
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					5
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12					17
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	342	-0-	142	142	239	1	103	3	Y	-0-					5
07	628	N	486	-0-	-142	-0-	478	3	8	9	Y	7					12
08	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	309	3	2	9	Y	2					2
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	314	-0-	-368	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	34	1	343	2	N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	465	N	9	-0-	-456	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	310	X	16	-0-	-294	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2134	-0-	-190	-0-	56	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	336	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	20	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	113	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	182	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	41	1	2287	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	32	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	301	1	1671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1345	1	3024	3	Y	-0-					105
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1195	1	2735	3	Y	39	108	1			36
							43	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1175	1	2944	3	Y	-0-					36
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1200	1	2807	3	Y	13	31	1			18
							14	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1308	1	3115	3	Y	-0-					18
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1262	1	3192	3	Y	3					21
							3	9									
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	3175	1	1551	3	Y	-0-					21
08	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	1350	1	3039	3	Y	-0-					21
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	1344	1	3137	3	Y	-0-					21
10	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	1305	1	3214	3	Y	-0-					21
11	4560	X	4005	-0-	-555	-0-	1487	1	2518	3	Y	-0-					21
12	4712	X	4068	-0-	-644	-0-	1610	1	2458	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 51,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	205	1	2767	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	237	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	348	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	73	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	128	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	110	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	157	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	163	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	120	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	77	1	2866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	123	1	52	2	N	-0-					-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	105	1	450	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	91	1	683	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					-0-
05	124	X	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
06	900	X	7	-0-	-893	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2812	-0-	-970	-0-	42	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2451	-0-	-517	-0-	64	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	425	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	25	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	140	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	221	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	98	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	217	1	2450	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	48	1	2677	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	43	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	402	1	2233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	179	1	4653	3	Y	2	37	1			7
							2	9									
02	4676	X	3671	-0-	-1005	-0-	3671	3			Y	-0-					7
03	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	29	1	5087	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4769	3	Y	-0-					5
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					5
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5067	3	15	9	Y	14					19
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5605	3	8	9	Y	7	17	1			9
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	558	1	5017	3	Y	-0-					9
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5386	3	33	9	Y	30	30	1			9
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					9
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5735	3	35	9	Y	32	36	1			5
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5714	3	11	9	Y	10	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 62,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2057	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1634	-0-	-1126	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1396	-0-	-1456	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
06	2760	X	1775	-0-	-985	-0-	84	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	355	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	154	1	3172	2	N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	56	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1449	-0-	-783	-0-	312	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1703	-0-	-1057	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1342	-0-	-1975	-0-	396	1	946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

	APU	UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	846	1	914	3	Y	-0-					98
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	746	1	774	3	Y	249	135	1			212
							274	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	733	1	942	3	Y	-0-					212
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	717	1	776	3	Y	215	216	1			211
							237	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	732	1	638	3	Y	-0-					211
06	200	N	1310	-0-	1110	1110	695	1	571	3	Y	40					251
							44	9									
07	2148	N	1038	-0-	-1110	-0-	1038	1			Y	-0-					251
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	700	1	399	3	Y	-0-					251
09	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	643	1	379	3	Y	-0-					251
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	681	1	484	3	Y	-0-					251
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	874	1	525	3	Y	-0-					251
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	857	1	426	3	Y	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 16,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

	APU	UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1075	1	4692	3	Y	-0-	37	1			4
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1156	1	4104	3	Y	-0-					4
03	5518	X	5424	-0-	-94	-0-	1271	1	4153	3	Y	-0-					4
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1441	1	4420	3	Y	-0-					4
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1325	1	4422	3	Y	-0-					4
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1267	1	4378	3	Y	-0-					4
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	866	1	4453	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	1080	1	4193	3	Y	-0-					4
09	5850	X	5035	-0-	-815	-0-	1053	1	3982	3	Y	-0-					4
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	1254	1	4105	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5211	-0-	-429	-0-	1352	1	3858	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1783	1	3614	3	Y	17	13	1			10
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 65,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	225	1	285	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	405	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	Y	-0-					16
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	512	1	1229	3	Y	6	6	1			16
							7	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	748	1	1340	3	Y	-0-					16
06	200	N	1547	-0-	1347	1347	581	1	966	3	Y	-0-					16
07	2765	N	1418	-0-	-1347	-0-	479	1	939	3	Y	-0-					16
08	2077	N	1271	-0-	-806	-0-	461	1	810	3	Y	-0-					16
09	1560	N	1066	-0-	-494	-0-	482	1	584	3	Y	-0-					16
10	1426	X	460	-0-	-966	-0-	189	1	271	3	Y	-0-					16
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	550	1	2416	3	Y	-0-			7
02	2744	X	2470	-0-	-274	-0-	441	1	2029	3	Y	-0-			7
03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	452	1	2180	3	Y	-0-			7
04	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	464	1	2107	3	Y	1			8
							1	9							
05	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	473	1	2144	3	Y	-0-			8
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	426	1	2060	3	Y	-0-			8
07	3100	N	1212	-0-	-1888	398	187	1	1025	3	Y	-0-			8
08	2684	N	2286	-0-	-398	-0-	374	1	1912	3	Y	-0-			8
09	2490	N	2198	-0-	-292	-0-	267	1	1931	3	Y	-0-			8
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	3	Y	-0-			8
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	458	1	2178	3	Y	-0-			8
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	491	1	2307	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 29,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	134	1	2235	3	Y	-0-			63
02	2660	X	1690	-0-	-970	-0-	76	1	1614	3	Y	-0-			63
03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	495	1	2325	3	Y	-0-			63
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	538	1	2883	3	Y	-0-			63
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	262	1	2601	3	Y	-0-			63
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	580	1	2767	3	Y	-0-			63
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	1229	1	1912	3	Y	-0-			63
08	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	361	1	2688	3	Y	-0-			63
09	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	193	1	2525	3	Y	-0-			63
10	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	562	1	2739	3	Y	-0-			63
11	3360	X	1616	-0-	-1744	-0-	284	1	1332	3	Y	-0-			63
12	3131	X	720	-0-	-2411	-0-	289	1	431	3	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 31,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	32	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	51	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	324	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	19	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	112	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	170	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	72	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	166	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	38	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	35	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	326	1	1813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			Y	-0-					5
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			Y	-0-					5
04	1920	N	1328	-0-	-592	-0-	1315	3	13	9	Y	12					17
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	843	-0-	643	643	588	1	255	3	Y	-0-					5
07	1634	N	991	-0-	-643	-0-	983	3	8	9	Y	7					12
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	811	-0-	-181	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					2
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	3156	1	4006	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	1987	1	3355	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1939	1	4436	3	Y	-0-					14
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	1563	1	3753	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
05	6231	X	4528	-0-	-1703	-0-	1622	1	2906	3	Y	-0-					13
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1886	1	3135	3	Y	-0-					13
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1810	1	3554	3	Y	-0-					13
08	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	1945	1	3419	3	Y	-0-					13
09	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	2299	1	2788	3	Y	-0-					13
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2433	1	3501	3	Y	-0-					13
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	1999	1	3880	3	Y	-0-					13
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	2123	1	4060	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 67,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2879	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					5
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					5
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	Y	12					17
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	1304	-0-	1104	1104	910	1	394	3	Y	-0-					5
07	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	531	3	8	9	Y	7					12
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	1290	N	18	-0-	-1272	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2813	3	2	9	Y	2					2
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	535	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	240	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	669	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	741	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	706	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	953	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	741	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	782	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	958	1	2320	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	311	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	729	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	593	1	2186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1769	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3224	-0-	-80	-0-	1562	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	1720	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3173	-0-	-907	-0-	1580	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3386	-0-	-830	-0-	1715	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	1550	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1471	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	2066	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	2077	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	2061	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	1509	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	1444	1	834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9718	-0-	-295	-0-	925	1	8793	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8769	-0-	-275	-0-	794	1	7975	2	N	-0-			-0-
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	860	1	8986	2	N	-0-			-0-
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	991	1	8525	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	904	1	8407	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	690	1	7315	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	8175	-0-	-1683	-0-	720	1	7455	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	8635	-0-	-1223	-0-	677	1	7958	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	8675	-0-	-835	-0-	693	1	7982	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	818	1	8050	2	N	-0-			-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1110	1	7691	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	7919	-0-	-730	-0-	997	1	6922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	29	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1566	-0-	-394	-0-	41	1	1525	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	282	1	1626	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	16	1	1770	2	N	-0-			-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	144	1	1617	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	30	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	313	1	1741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	57	1	3732	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3225	-0-	-443	-0-	84	1	3141	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	545	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	31	1	3441	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	185	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	262	1	3021	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	125	1	3592	2	N	-0-			-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	290	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	63	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	59	1	3437	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	538	1	2989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	44	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	344	1	1986	2	N	-0-			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	18	1	2001	2	N	-0-			-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	165	1	1902	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	1668	-0-	-595	-0-	56	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	130	1	1464	2	N	-0-			-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	32	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	-0-			-0-
12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	286	1	1587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	181	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	1102	1	2808	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	49	1	3726	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	60	1	3472	2	N	-0-			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	48	1	3907	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	51	1	3788	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	3145	-0-	-815	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	35	1	3665	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	24	1	3773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	752	1	2122	3	Y	-0-					41
02	2828	X	1483	-0-	-1345	-0-	440	1	1043	3	Y	-0-					41
03	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	716	1	2312	3	Y	-0-					41
04	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	677	1	2099	3	Y	-0-					41
05	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	705	1	1984	3	Y	-0-					41
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	670	1	1560	3	Y	-0-					41
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2208	1	449	3	Y	-0-					41
08	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	968	1	1178	3	Y	-0-					41
09	3000	N	3095	-0-	95	95	1226	1	1869	3	Y	-0-					41
10	3323	X	3228	-0-	-95	-0-	816	1	2412	3	Y	-0-					41
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	916	1	2202	3	Y	-0-					41
12	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	630	1	1757	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 31,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					38
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	40	1			Y	-0-					38
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	1			Y	-0-					38
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	1			Y	-0-					38
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					38
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					38
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-					38
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	1			Y	-0-					38
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			Y	-0-					38
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					38
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	1			Y	-0-					38
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					21
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	282	1	302	3	Y	-0-					21
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	1			Y	-0-					21
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	1			Y	-0-					21
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	1			Y	-0-					21
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			Y	-0-					21
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					21
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	1			Y	-0-					21
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	1			Y	-0-					21
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-					21
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					21
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	306	1	173	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1211	1	3044	2	N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1418	1	2366	2	N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1286	1	3069	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1305	1	2904	2	N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1201	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1160	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1147	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1298	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1363	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1350	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1406	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1262	1	3131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2374	-0-	-2834	-0-	611	1	1763	3	Y	-0-					10
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	931	1	1431	3	Y	-0-					10
03	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	662	1	2217	3	Y	-0-					10
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	736	1	2097	3	Y	-0-					10
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	738	1	2144	3	Y	3					13
							3	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	637	1	2061	3	Y	-0-					13
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	916	1	2059	3	Y	-0-					13
08	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	662	1	2110	3	Y	-0-					13
09	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	706	1	1831	3	Y	-0-					13
10	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	847	1	1783	3	Y	-0-					13
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	814	1	2090	3	Y	-0-					13
12	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	777	1	1981	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	43	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	279	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	252	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	279	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	270	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1564	-0-	-544	-0-	279	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	270	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	623	-0-	-1113	-0-	279	1	344	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	754	-0-	-796	-0-	279	1	475	2	N	-0-					-0-
09	900	N	432	-0-	-468	-0-	270	1	162	2	N	-0-					-0-
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	279	1	200	2	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	270	1	262	2	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	279	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	239	-0-	-164	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	536	-0-	-828	-0-	368	1	168	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	999	-0-	-321	-0-	474	1	525	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	511	-0-	-853	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	369	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	738	-0-	-285	-0-	495	1	243	2	N	-0-					-0-
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	581	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	606	1	987	2	N	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	586	1	1862	2	N	-0-					-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	705	1	1908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	10	10	1			26
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					26
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	43	1	124	3	Y	-0-					26
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	264	1	675	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	Y	-0-					18
06	200	N	222	-0-	22	22	61	1	161	3	Y	-0-					18
07	968	N	946	-0-	-22	-0-	252	1	694	3	Y	-0-					18
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	240	3	Y	11	10	1			19
							12	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	191	1	436	3	Y	168	168	8			19
							185	9									
10	961	X	39	-0-	-922	-0-	9	1	19	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	101	1	106	3	Y	12	11	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	46	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	71	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	403	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	26	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	155	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	231	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	100	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	222	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	52	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	48	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	443	1	2460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	108	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	176	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1109	1	6402	2	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	62	1	6861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5093	-0-	-425	-0-	260	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4849	-0-	-491	-0-	387	1	4462	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4403	-0-	-1115	-0-	148	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4800	-0-	-540	-0-	391	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	93	1	5219	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4843	-0-	-17	-0-	81	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	707	1	3932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	54	1	199	2	N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	200	1	248	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	522	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	498	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	544	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	619	1	879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	2038	1	4737	3	Y	-0-					76
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	5302	1	2076	3	Y	-0-					76
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	4172	1	3149	3	Y	-0-					76
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	3666	1	3313	3	Y	-0-					76
05	7099	X	5900	-0-	-1199	-0-	2299	1	3601	3	Y	-0-					76
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1848	1	3623	3	Y	13					89
							14	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	2036	1	4270	3	Y	-0-					89
08	7316	X	4997	-0-	-2319	-0-	2008	1	2989	3	Y	-0-					89
09	6990	X	4739	-0-	-2251	-0-	2008	1	2731	3	Y	-0-					89
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	2643	1	4181	3	Y	-0-					89
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	2730	1	4085	3	Y	-0-					89
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	3380	1	3667	3	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 76,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	158	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	15	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	990	N	575	-0-	-415	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	855	-0-	-168	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
11	960	X	915	-0-	-45	-0-	39	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	2246	1	6703	3	Y	-0-					21
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	2085	1	6212	3	Y	-0-					21
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	2988	1	6477	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	2953	1	6572	3	Y	-0-					4
05	9145	X	8814	-0-	-331	-0-	1996	1	6818	3	Y	-0-					4
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	2133	1	6857	3	Y	-0-					4
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	2427	1	6392	3	Y	-0-					4
08	9858	X	9156	-0-	-702	-0-	2104	1	7052	3	Y	-0-					4
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	2190	1	7603	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
10	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	2286	1	8077	3	Y	-0-					5
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1992	1	7058	3	Y	-0-					5
12	9145	X	8942	-0-	-203	-0-	1934	1	7008	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 110,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2603	-0-	-29	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	42	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2020	-0-	-800	-0-	6	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	27	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	50	1	2651	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	68	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	600	-0-	-2314	-0-	17	1	583	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2190	-0-	-631	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	35	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	32	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	61	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	82	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	98	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	201	1	1112	3	Y	-0-					40
02	1456	N	1229	-0-	-227	-0-	190	1	1039	3	Y	-0-					40
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	327	1	1109	3	Y	-0-					40
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	323	1	1061	3	Y	-0-	7	1			33
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	488	1	1068	3	Y	-0-					33
06	200	N	1447	-0-	1247	1247	423	1	1024	3	Y	-0-					33
07	2770	N	1523	-0-	-1247	-0-	454	1	1069	3	Y	-0-					33
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	375	1	1138	3	Y	-0-					33
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	366	1	1126	3	Y	-0-					33
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	385	1	1138	3	Y	-0-					33
11	1470	X	1341	-0-	-129	-0-	320	1	1021	3	Y	-0-					33
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	317	1	942	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 17,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	37	1			4
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					4
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	248	1	749	3	Y	-0-					4
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	286	1	719	3	Y	-0-					4
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	315	1	911	3	Y	-0-					4
06	200	N	1477	-0-	1277	1277	416	1	1061	3	Y	-0-					4
07	2638	N	1361	-0-	-1277	-0-	332	1	1011	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	318	1	860	3	Y	-0-					2
09	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	314	1	748	3	Y	-0-					2
10	1333	X	672	-0-	-661	-0-	166	1	497	3	Y	8					10
							9	9									
11	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	271	1	846	3	Y	-0-	7	1			3
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	254	1	856	3	Y	9	7	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	401	1	3982	3	Y	2	36	1			7
							2	9									
02	4648	X	3651	-0-	-997	-0-	199	1	3452	3	Y	-0-					7
03	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	365	1	4205	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
04	4710	X	3763	-0-	-947	-0-	347	1	3416	3	Y	-0-					2
05	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	360	1	4138	3	Y	-0-					2
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3462	3	13	9	Y	12					14
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	417	1	3503	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3318	3			Y	-0-					11
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1052	1	5169	3	Y	50	46	1			15
							55	9									
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	1379	1	5352	3	Y	-0-					15
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1151	1	5184	3	Y	42	50	1			7
							46	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1079	1	5231	3	Y	17	22	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 57,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1827	-0-	-1676	-0-	841	1	972	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	3164	X	1813	-0-	-1351	-0-	1131	1	674	3	Y	7					13
							8	9									
03	3503	X	2460	-0-	-1043	-0-	1301	1	1150	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	3390	X	2300	-0-	-1090	-0-	1040	1	1252	3	Y	7					14
							8	9									
05	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	917	1	1460	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	940	1	1287	3	Y	13					18
							14	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	486	1	1796	3	Y	3					21
							3	9									
08	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	1354	1	841	3	Y	-0-	15	1			6
09	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	1500	1	655	3	Y	62	55	8			13
							68	9									
10	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	1499	1	735	3	Y	6					19
							7	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1494	1	722	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1540	1	751	3	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	365	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3550	-0-	-118	-0-	365	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	828	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3208	-0-	-662	-0-	326	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	473	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	555	1	2938	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	281	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	420	1	3162	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	559	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	364	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	359	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	836	1	2921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	51	1	3324	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2778	-0-	-274	-0-	72	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	489	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	28	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	166	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	249	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	106	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	253	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	56	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	52	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	490	1	2723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	206	1	905	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	112	1	514	3	Y	-0-					15
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	264	1	1270	3	Y	19					34
							21	9									
04	1080	N	798	-0-	-282	-0-	144	1	654	3	Y	-0-	31	1			3
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	311	1	1408	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1014	-0-	814	814	173	1	838	3	Y	3					17
							3	9									
07	814	N	-0-	-0-	-814	-0-					Y	-0-					17
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	239	1	1226	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	173	1	1254	3	Y	-0-					17
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	159	1	749	3	Y	18					35
							20	9									
11	1440	X	968	-0-	-472	-0-	163	1	772	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	197	1	926	3	Y	-0-	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	894	2	N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	76	1	799	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	99	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1031	2	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	91	1	952	2	N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	83	1	990	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	908	-0-	-202	-0-	72	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	91	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	104	1	725	2	N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	121	1	849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	53	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	9	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	26	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2529	-0-	-891	-0-	47	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83	1	3403	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	1118	1	2774	3	Y	-0-					57
02	3724	X	3402	-0-	-322	-0-	1027	1	2375	3	Y	-0-					57
03	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	1057	1	2735	3	Y	-0-					57
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1127	1	2665	3	Y	-0-					57
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	1169	1	2628	3	Y	-0-					57
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1076	1	2544	3	Y	-0-	57	7			-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1102	1	2686	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	1175	1	2553	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	1016	1	2583	3	Y	45	45	8			-0-
							50	9									
10	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	1126	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	1182	1	2407	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	1045	1	2448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	516	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	627	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	1005	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	1029	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2661	-0-	-1679	-0-	164	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2904	-0-	-1296	-0-	694	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	788	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	696	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1051	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1112	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	1466	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	1871	1	2110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	312	1	1440	3	Y	-0-					15
03	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	330	1	1591	3	Y	19					34
							21	9									
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	278	1	1266	3	Y	-0-	31	1			3
05	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	336	1	1519	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1717	-0-	1517	1517	294	1	1420	3	Y	3					17
							3	9									
07	1517	N	-0-	-0-	-1517	-0-					Y	-0-					17
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	282	1	1445	3	Y	15	15	1			17
							17	9									
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					17
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	328	1	1542	3	Y	18					35
							20	9									
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	351	1	1652	3	Y	-0-	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	146	1	531	2	N	-0-					-0-
02	756	N	186	-0-	-570	-0-	53	1	133	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	296	1	672	2	N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	195	1	455	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	317	1	407	2	N	-0-					-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	355	1	441	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	298	1	439	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	632	2	N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	184	1	522	2	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	249	1	683	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	329	1	656	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	398	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	422	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	470	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	661	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	686	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1201	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1055	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	982	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	415	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	461	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1348	-0-	-543	-0-	361	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	579	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	858	1	1217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4924	-0-	1924	1924	4924	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2566	-0-	-534	1390	2566	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	800	-0-	-1390	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	279	X	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	279	X	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	270	X	39	-0-	-231	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	199	X	35	-0-	-164	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	245	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1263	-0-	-221	-0-	359	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	327	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	323	1	753	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	907	-0-	-488	-0-	397	1	510	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	304	1	378	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	484	1	714	2	N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	359	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	690	N	222	-0-	-468	-0-	58	1	164	2	N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	353	1	965	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1269	-0-	-201	-0-	423	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	559	1	792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	286	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	246	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	258	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	292	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	279	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	226	1	2496	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	249	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	229	1	2724	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	221	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	255	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	363	1	2516	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	394	1	2756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	718	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2578	-0-	-586	-0-	550	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	592	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	739	1	2651	2	Y	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	972	1	2465	2	Y	-0-					-0-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	231	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	487	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	663	-0-	-2840	-0-	254	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	360	-0-	-3030	-0-	145	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	107	-0-	-703	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	134	-0-	-703	-0-	98	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	1664	1	5028	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	1224	1	4766	3	Y	14					16
							15	9									
03	6727	X	6637	-0-	-90	-0-	1350	1	5284	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1447	1	4902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	6727	X	6554	-0-	-173	-0-	1793	1	4761	3	Y	-0-					2
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1793	1	4570	3	Y	-0-					2
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	1415	1	5197	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	6634	X	6590	-0-	-44	-0-	2034	1	4556	3	Y	-0-	17	1			2
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	2036	1	4341	3	Y	14					16
							15	9									
10	6665	X	6628	-0-	-37	-0-	1880	1	4728	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	1417	1	4942	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	6665	X	6576	-0-	-89	-0-	1384	1	5182	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 77,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	541	1	645	3	Y	-0-	7	1			42
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					42
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					42
04	1650	X	932	-0-	-718	-0-	401	1	531	3	Y	-0-					42
05	1178	X	549	-0-	-629	-0-	252	1	286	3	Y	10	40	1			12
							11	9									
06	200	N	611	-0-	411	411	269	1	342	3	Y	-0-					12
07	1115	N	704	-0-	-411	-0-	704	1			Y	-0-					12
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	234	1	56	3	Y	-0-					12
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	390	1	177	3	Y	-0-					12
10	713	X	594	-0-	-119	-0-	217	1	377	3	Y	-0-					12
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	317	1	50	3	Y	-0-					12
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	346	1	95	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5269	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4872	X	4363	-0-	-509	-0-	4363	3			Y	-0-					5
03	5394	X	4418	-0-	-976	-0-	4418	3			Y	-0-					5
04	5220	X	4084	-0-	-1136	-0-	4071	3	13	9	Y	12					17
05	5394	X	3642	-0-	-1752	-0-	3642	3			Y	-0-	12	1			5
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1262	1	547	3	Y	-0-					5
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	3	8	9	Y	7					12
08	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	1989	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5238	3	2	9	Y	2					2
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2344	-0-		-1562	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1487	-0-		-1901	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2438	-0-		-1189	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3430	-0-		-80	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3581	-0-		-46	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2142	-0-		-138	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2745	-0-		-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2156	-0-		-1440	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2372	-0-		-1108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1485	-0-		-2111	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	600	-0-		-2070	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2655	-0-		-104	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6065	-0-		-414	-0-	279	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5140	-0-		-544	-0-	252	1	4888	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5830	-0-		-463	-0-	279	1	5551	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5751	-0-		-339	-0-	270	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5422	-0-		-871	-0-	279	1	5143	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5112	-0-		-768	-0-	270	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5919	-0-		-33	-0-	279	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5342	-0-		-610	-0-	279	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5140	-0-		-620	-0-	270	1	4870	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5277	-0-		-644	-0-	279	1	4998	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5347	-0-		-383	-0-	270	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5424	-0-		-497	-0-	279	1	5145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1041	-0-		-3857	-0-	1037	3	4	9	Y	4	3	1			6
02	4340	X	1262	-0-		-3078	-0-	1254	3	8	9	Y	7	4	1			9
03	4805	X	1207	-0-		-3598	-0-	1207	3			Y	-0-					9
04	4650	X	1500	-0-		-3150	-0-	1487	3	13	9	Y	12	8	1			13
05	5967	X	5967	-0-		-0-	-0-	5958	3	9	9	Y	8					21
06	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	2868	3	10	9	Y	9	8	1			22
07	1699	X	1699	-0-		-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					22
08	4991	X	4376	-0-		-615	-0-	4376	3			Y	-0-					22
09	6507	X	6507	-0-		-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					22
10	8176	X	8176	-0-		-0-	-0-	8176	3			Y	-0-					22
11	7291	X	7291	-0-		-0-	-0-	7291	3			Y	-0-					22
12	8296	X	8296	-0-		-0-	-0-	8296	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 50,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	147	1	9629	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	226	1	8430	2	N	-0-					-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1484	1	8570	2	N	-0-					-0-
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	85	1	9340	2	N	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	458	1	8520	2	N	-0-					-0-
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	735	1	8477	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	684	-0-	-2292	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	303	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	763	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	159	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	155	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1482	1	8242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	252	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3090	-0-	-10	30	279	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	2886	N	2856	-0-	-30	-0-	270	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	279	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	270	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	279	1	2305	2	N	-0-					-0-
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	279	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	270	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	279	1	1886	2	N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	270	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	279	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	1208	1	5313	3	Y	-0-					17
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1039	1	4787	3	Y	-0-					17
03	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	1113	1	5360	3	Y	4					21
						4	9									
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1052	1	4782	3	Y	-0-					21
05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	1038	1	4698	3	Y	-0-					21
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	969	1	4686	3	Y	-0-					21
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	922	1	5046	3	Y	-0-					21
08	6231 X	5781	-0-	-450	-0-	945	1	4836	3	Y	-0-					21
09	5820 X	5156	-0-	-664	-0-	625	1	4531	3	Y	-0-					21
10	5983 X	5608	-0-	-375	-0-	983	1	4625	3	Y	-0-					21
11	5790 X	5200	-0-	-590	-0-	904	1	4296	3	Y	-0-					21
12	5983 X	5319	-0-	-664	-0-	933	1	4386	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 69,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	547	1	2484	3		Y	-0-					6
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	537	1	2431	3		Y	9					15
							10	9										
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	472	1	2283	3		Y	4					19
							4	9										
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3		Y	2					21
							2	9										
08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	411	1	2105	3		Y	4	21	1			4
							4	9										
09	3030	X	2273	-0-	-757	-0-	276	1	1997	3		Y	-0-					4
10	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	433	1	2040	3		Y	-0-					4
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	404	1	1919	3		Y	-0-					4
12	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	430	1	2023	3		Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	21	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	154	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	477	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	220	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	234	1	1464	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	149	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	117	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	207	1	1497	2	N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	253	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	239	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	284	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	155	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1486	-0-	-1258	-0-	93	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	164	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	392	1	2884	2	N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	31	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	43	1	2873	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	87	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	56	1	2691	2	N	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	40	1	2603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	40	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2334	-0-	-102	-0-	61	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	395	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	22	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	194	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	46	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	42	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	392	1	2177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

01	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	425	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	420	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	853	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2787	-0-	-1143	-0-	382	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	526	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	569	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	346	1	2899	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2605	-0-	-1022	-0-	447	1	2158	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	598	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	437	1	3680	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2373	-0-	-777	-0-	317	1	2056	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	286	1	1593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	41	1	2688	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2043	-0-	-449	-0-	53	1	1990	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	358	1	2066	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	18	1	1969	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	127	1	2370	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1335	-0-	-1305	-0-	107	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
08	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	84	1	2420	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2264	-0-	-166	-0-	185	1	2079	2	N	-0-			-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	48	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1684	-0-	-746	-0-	28	1	1656	2	N	-0-			-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	265	1	1472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	105	1	6885	2	N	-0-			-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	178	1	6647	2	N	-0-			-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1063	1	6136	2	N	-0-			-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	61	1	6665	2	N	-0-			-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	352	1	6557	2	N	-0-			-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	464	1	5354	2	N	-0-			-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	214	1	6144	2	N	-0-			-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	585	1	6593	2	N	-0-			-0-
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	131	1	7379	2	N	-0-			-0-
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	116	1	6819	2	N	-0-			-0-
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	1004	1	5584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	31	1	2040	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1796	-0-	-416	-0-	47	1	1749	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	253	1	1464	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	17	1	1848	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	81	1	1514	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	114	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1224	-0-	-698	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	47	1	1342	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	102	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	20	1	1170	2	N	-0-			-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	174	1	965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	29	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1580	-0-	-128	-0-	41	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	212	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	15	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	88	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	124	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	29	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1559	-0-	-31	-0-	26	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	217	1	1208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	62	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	91	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	593	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	245	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	96	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	249	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	38	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	37	1	2164	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	351	1	1952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1528	1	6717	3	Y	-0-					21
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	1326	1	6109	3	Y	-0-					21
03	8091	X	8013	-0-	-78	-0-	1369	1	6596	3	Y	44					65
							48	9									
04	7830	X	6839	-0-	-991	-0-	1233	1	5606	3	Y	-0-	40	1			25
05	8091	X	7730	-0-	-361	-0-	1398	1	6332	3	Y	-0-					25
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1316	1	6361	3	Y	-0-					25
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1246	1	6820	3	Y	-0-					25
08	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	1292	1	6616	3	Y	-0-					25
09	7680	X	7049	-0-	-631	-0-	855	1	6194	3	Y	-0-					25
10	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	1410	1	6632	3	Y	-0-					25
11	7800	X	7659	-0-	-141	-0-	1332	1	6327	3	Y	-0-					25
12	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	1401	1	6583	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 92,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	239	1	3829	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	956	-0-	-3601	-0-	956	2			N	-0-			-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	741	1	4426	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	754	1	3642	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	817	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4358	-0-	-695	-0-	871	1	3487	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4185	-0-	-868	-0-	625	1	3560	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4104	-0-	-786	-0-	85	1	4019	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	244	1	3634	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	89	1	3645	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	2361	-0-	-2010	-0-	71	1	2290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	34	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	350	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	19	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	165	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	177	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	36	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	36	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	322	1	1788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	68	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	733	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	44	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	260	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	407	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	181	1	5198	2	N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	422	1	4757	2	N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	93	1	5259	2	N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	88	1	5169	2	N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	829	1	4608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	26	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	711	-0-	-829	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	559	-0-	-1146	-0-	83	1	476	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	453	-0-	-1197	-0-	4	1	449	2	N	-0-					-0-
05	775	N	370	-0-	-405	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
07	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	3	1	176	2	N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	336	N	101	-0-	-235	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	236	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	176	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11128	-0-	8028	8360	374	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9078	-0-	6078	14438	740	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	23179	X	8741	-0-	-14438	-0-	152	1	8589	2	N	-0-					-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	135	1	7924	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	8590	-0-	-2539	-0-	1310	1	7280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		643	-0-	643	643	105	1	538	3	Y	-0-					10
09	T. A.		1110	-0-	1110	1753	135	1	975	3	Y	-0-					10
10	1753	X	-0-	-0-	-1753	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	319	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	572	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	534	-0-	-2783	-0-	285	1	249	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	606	-0-	-3054	-0-	606	1			N	-0-					-0-
05	3782	X	394	-0-	-3388	-0-	52	1	342	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	81	1	153	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	200	-0-	-400	-0-	200	1			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	19	-0-	-221	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					-0-
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	125	1	311	2	N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	86	1	268	2	N	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	30	1	263	2	N	-0-					-0-
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	46	1	211	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1049	-0-	-1245	-0-	190	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	312	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	165	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	252	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	955	-0-	-750	-0-	284	1	671	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	430	1	361	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	786	-0-	-423	-0-	213	1	573	2	N	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	1			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	667	1	35	2	N	-0-					-0-
10	775	X	684	-0-	-91	-0-	285	1	399	2	N	-0-					-0-
11	810	X	706	-0-	-104	-0-	458	1	248	2	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	442	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		467	-0-	467	467	57	1	410	3	Y	-0-					19
10	467	X	-0-	-0-	-467	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					44

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4432	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			Y	-0-					2
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	2599	3			Y	-0-					1
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2513	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					3
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					3
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					3
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			Y	-0-					3
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					3
12	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	10	6	1			15
02	4172	X	294	-0-	-3878	-0-	276	1	18	9	Y	16	9	1			22
03	3968	X	3159	-0-	-809	-0-	3159	1			Y	-0-					22
04	1290	X	80	-0-	-1210	-0-	60	1	20	9	Y	18	20	1			20
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	15					35
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	340	1	24	9	Y	22	15	1			42
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	1			Y	-0-					42
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	1			Y	-0-					42
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	1			Y	-0-					42
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	1			Y	-0-					42
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			Y	-0-					42
12	3937	X	756	-0-	-3181	-0-	756	1			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	24	17	1			40
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	22	1			27
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					27
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	387	1	57	9	Y	52	16	1			63
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1084	1	67	9	Y	61					124
06	200	N	758	-0-	558	558	684	1	74	9	Y	67	62	1			129
07	1726	N	1168	-0-	-558	-0-	1168	1			Y	-0-					129
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	1			Y	-0-					129
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	1			Y	-0-					129
10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			Y	-0-					129
11	1140	X	195	-0-	-945	-0-	195	1			Y	-0-					129
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6826	-0-	-56	-0-	1264	1 6 9	5556	3	Y	5	12	1			18
02	6216	X	6102	-0-	-114	-0-	1088	1 2 9	5012	3	Y	2					20
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1202	1 6 9	5793	3	Y	5	13	1			12
04	6600	X	6498	-0-	-102	-0-	1172	1	5326	3	Y	-0-					12
05	6820	X	6666	-0-	-154	-0-	1204	1 9 9	5453	3	Y	8					20
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1098	1 8 9	5306	3	Y	7					27
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	903	1 2 9	4945	3	Y	2	13	1			16
08	7006	X	6511	-0-	-495	-0-	1063	1 3 9	5445	3	Y	3					19
09	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	714	1 8 9	5177	3	Y	7	13	1			13
10	6665	X	6548	-0-	-117	-0-	1148	1	5400	3	Y	-0-					13
11	6420	X	6260	-0-	-160	-0-	1087	1 9 9	5164	3	Y	8					21
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	1137	1	5341	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 77,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	858	1	3096	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3117	-0-	-411	-0-	665	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	757	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	814	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-	451	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	162	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	195	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	671	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	1004	1	1494	2	Y	-0-					-0-
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	783	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	50	-0-	-1630	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	147	-0-	-1589	-0-	107	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	356	1	1564	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	3024	X	2076	-0-	-948	-0-	370	1	1704	3	Y	2					20
							2	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	517	1	2492	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	473	1	2150	3	Y	-0-					12
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	472	1	2137	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	425	1	2053	3	Y	7					27
							8	9									
07	3100	N	1711	-0-	-1389	897	264	1	1445	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	3100	N	2364	-0-	-736	161	386	1	1975	3	Y	3					19
							3	9									
09	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	280	1	2025	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	422	1	1988	3	Y	-0-					13
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	421	1	2000	3	Y	8					21
							9	9									
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	424	1	1992	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	247	-0-	-1117	-0-	217	1	30	9	Y	27	47	1			48
02	672	N	310	-0-	-362	-0-	286	1	24	9	Y	22	32	1			38
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			Y	-0-					38
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	520	1	34	9	Y	31	32	1			37
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	883	1	35	9	Y	32					69
06	200	N	823	-0-	623	623	778	1	45	9	Y	41	32	1			78
07	1727	N	1104	-0-	-623	-0-	1104	1			Y	-0-					78
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					78
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			Y	-0-					78
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	1			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	121	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	89	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3137	-0-	-139	-0-	185	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	980	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	1035	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1342	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1417	1	5675	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	894	1	5089	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	72	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	270	1	4014	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	83	1	3395	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	80	1	2592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3101	-0-	-343	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2054	-0-	-1276	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2467	-0-	-974	-0-	154	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	18	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	302	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	193	1	1517	2	N	-0-			-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	357	1	1262	2	N	-0-			-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	382	1	1180	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	383	1	1231	2	N	-0-			-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	417	1	1047	2	N	-0-			-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	402	1	1223	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	374	1	1037	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	429	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	303	1	1285	2	N	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	317	1	1167	2	N	-0-			-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	346	1	1274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2770	2	N	-0-			-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	262	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	239	1	2416	2	N	-0-			-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	203	1	3214	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	2020	-0-	-243	-0-	202	1	1818	2	N	-0-			-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	179	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	561	-0-	-1702	-0-	243	1	318	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	537	-0-	-1726	-0-	351	1	186	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	763	-0-	-1427	-0-	91	1	672	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	832	-0-	-1431	-0-	487	1	345	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	905	-0-	-1285	-0-	371	1	534	2	N	-0-			-0-
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	338	1	769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	166	1	2021	2	N	-0-			-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	165	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	166	1	2192	2	N	-0-			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	141	1	2005	2	N	-0-			-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	107	1	1933	2	N	-0-			-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	159	1	2481	2	N	-0-			-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	188	1	2840	2	N	-0-			-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	42	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	171	1	2279	2	N	-0-			-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	169	1	2702	2	N	-0-			-0-
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	159	1	2796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2406	-0-	-1376	-0-	445	1	1955	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	366	1	1684	3	Y	2					20
							2	9									
03	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	307	1	1480	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	2340	X	1570	-0-	-770	-0-	283	1	1287	3	Y	-0-					12
05	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	300	1	1356	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	1793	-0-	1593	1593	306	1	1479	3	Y	7					27
							8	9									
07	1908	N	315	-0-	-1593	-0-	48	1	265	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	288	1	1472	3	Y	3					19
							3	9									
09	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	184	1	1335	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	273	1	1282	3	Y	-0-					13
11	1710	X	1646	-0-	-64	-0-	285	1	1352	3	Y	8					21
							9	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	266	1	1247	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 19,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1767	1	3528	3	N	5	5	1			82
							6	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1536	1	3033	3	N	5	5	1			82
							6	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1633	1	3354	3	N	-0-					82
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1677	1	3157	3	N	39	7	1			114
							43	9									
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1658	1	3286	3	N	-0-					114
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1600	1	3251	3	N	16					130
							18	9									
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					130
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1725	1	3120	3	N	-0-					130
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1875	1	2903	3	N	-0-					130
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1752	1	3183	3	N	-0-					130
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1566	1	3289	3	N	-0-					130
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	1633	1	3355	3	N	33					169
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 61,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	546	1	6111	2	N	-0-			-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	711	1	6687	2	N	-0-			-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	340	1	8584	2	N	-0-			-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	455	1	7818	2	N	-0-			-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	657	1	7686	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7401	-0-	-519	-0-	577	1	6824	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7397	-0-	-1531	-0-	484	1	6913	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	622	1	5665	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	5620	-0-	-2660	-0-	532	1	5088	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	6901	-0-	-1438	-0-	544	1	6357	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	630	1	5941	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	6994	-0-	-415	-0-	906	1	6088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			31
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	486	1	3653	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	3842	-0-	-2094	-0-	689	1	3153	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4749	-0-	-800	-0-	519	1	4230	2	N	-0-			-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	812	1	4340	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	2105	-0-	-2855	-0-	1011	1	1094	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	2211	-0-	-1899	-0-	342	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	1750	-0-	-3582	-0-	412	1	1338	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	425	-0-	-4907	-0-	258	1	167	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	2660	-0-	-2500	-0-	903	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	711	-0-	-1583	-0-	299	1	412	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1014	-0-	-1206	-0-	644	1	370	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	12	1	3462	2	N	-0-			-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	392	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	537	1	3545	2	N	-0-			-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	436	1	2742	2	N	-0-			-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	676	1	2056	2	N	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	306	1	2695	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	295	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	283	1	1526	2	N	-0-			-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	168	1	831	2	N	-0-			-0-
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	213	1	1469	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2023	-0-	-984	-0-	221	1	1802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	422	1	12342	2	N	-0-			-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	238	1	10622	2	N	-0-			-0-
03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	326	1	12234	2	N	-0-			-0-
04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	461	1	11387	2	N	-0-			-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	320	1	10356	2	N	-0-			-0-
06	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	514	1	10669	2	N	-0-			-0-
07	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	449	1	10932	2	N	-0-			-0-
08	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	592	1	11455	2	N	-0-			-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	489	1	10746	2	N	-0-			-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	448	1	11170	2	N	-0-			-0-
11	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	332	1	10137	2	N	-0-			-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	458	1	10208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3232	-0-	132	701	191	1	3041	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	835	96	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	4583	-0-	-835	-0-	156	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	143	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	258	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	270	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	251	1	4081	2	N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	184	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	277	1	4053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	35	3	Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	712 6	1 9	3128	3	Y	5	12	1			18
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9	2613	3	Y	2					20
03	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	525 6	1 9	2531	3	Y	5	13	1			12
04	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	600	1	2726	3	Y	-0-					12
05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	616 9	1 9	2791	3	Y	8					20
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	581 8	1 9	2811	3	Y	7					27
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	2324	3	Y	2	13	1			16
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	588 3	1 9	3011	3	Y	3					19
09	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	374 8	1 9	2706	3	Y	7	13	1			13
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	625	1	2943	3	Y	-0-					13
11	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	580 9	1 9	2755	3	Y	8					21
12	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	597	1	2806	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 39,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	302	1	4199	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3516	-0-	-1888	-0-	374	1	3142	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4381	-0-	-1602	-0-	218	1	4163	2	N	-0-			-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	546	1	5252	2	N	-0-			-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	477	1	4515	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	684	1	3428	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	445	1	3545	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	4630	-0-	-1353	-0-	1780	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	4561	-0-	-1229	-0-	1456	1	3105	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	634	1	4067	2	N	-0-			-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1019	1	3465	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	959	1	3479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	2768	-0-	-3122	-0-	512	1 6 9	2250	3	Y	5	12	1			18
02	5320	X	3856	-0-	-1464	-0-	687	1 2 9	3167	3	Y	2					20
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1057	1 6 9	5093	3	Y	5	13	1			12
04	5700	X	5664	-0-	-36	-0-	1021	1	4643	3	Y	-0-					12
05	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	990	1 9 9	4483	3	Y	8					20
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	931	1 8 9	4501	3	Y	7					27
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	830	1 2 9	4544	3	Y	2	13	1			16
08	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	962	1 3 9	4923	3	Y	3					19
09	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	634	1 8 9	4598	3	Y	7	13	1			13
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	995	1	4682	3	Y	-0-					13
11	5700	X	5517	-0-	-183	-0-	958	1 9 9	4550	3	Y	8					21
12	5890	X	5871	-0-	-19	-0-	1030	1	4841	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 62,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	575	1 6 9	2530	3	Y	5	12	1			18
02	4088	X	2789	-0-	-1299	-0-	497	1 2 9	2290	3	Y	2					20
03	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	557	1 6 9	2685	3	Y	5	13	1			12
04	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	527	1	2394	3	Y	-0-					12
05	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	540	1 9 9	2444	3	Y	8					20
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	492	1 8 9	2376	3	Y	7					27
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	322	1 2 9	1764	3	Y	2	13	1			16
08	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	443	1 3 9	2266	3	Y	3					19
09	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	297	1 8 9	2152	3	Y	7	13	1			13
10	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	519	1	2440	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	475	1 9 9	2255	3	Y	8					21
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	493	1	2319	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5147	-0-	-836	-0-	200	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4355	-0-	-1049	-0-	381	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3914	-0-	-1387	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	474	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4893	-0-	-408	-0-	462	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4787	-0-	-193	-0-	716	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	336	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	1401	1	3497	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4845	-0-	-225	-0-	1182	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	521	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4644	-0-	-156	-0-	829	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	836	1	4192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	282	1	1242	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	263	1	1214	3	Y	2					20
							2	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	315	1	1515	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	270	1	1225	3	Y	-0-					12
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	272	1	1230	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	1834	-0-	1634	1634	313	1	1513	3	Y	7					27
							8	9									
07	1634	N	-0-	-0-	-1634	-0-					Y	2	13	1			16
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	304	1	1557	3	Y	3					19
							3	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	199	1	1442	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	1447	3	Y	-0-					13
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	322	1	1529	3	Y	8					21
							9	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	337	1	1583	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	12	1		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	13	1		12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8				20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	13	1		16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	13	1		13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8				21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	202	1	887	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	187	1	862	3	Y	2					20
							2	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	230	1	1106	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	-0-					12
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	205	1	926	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	1235	-0-	1035	1035	210	1	1017	3	Y	7					27
							8	9									
07	1051	N	16	-0-	-1035	-0-	2	1	12	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	213	1	1088	3	Y	3					19
							3	9									
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	146	1	1055	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	225	1	1060	3	Y	-0-					13
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	236	1	1119	3	Y	8					21
							9	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	252	1	1183	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9383	-0-	-537	-0-	1039	1	8344	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8618	-0-	-342	-0-	864	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	847	1	8845	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8845	-0-	-785	-0-	929	1	7916	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9636	-0-	-315	-0-	938	1	8698	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8360	-0-	-880	-0-	715	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8732	-0-	-971	-0-	961	1	7771	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8260	-0-	-1443	-0-	772	1	7488	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8801	-0-	-529	-0-	700	1	8101	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	850	1	7893	2	N	-0-					-0-
11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1954	1	7859	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6706	-0-	-2036	-0-	1124	1	5582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	898	-0-	-4775	-0-	166	1	728	3	Y	4	3	1			17
							4	9									
02	5124	X	906	-0-	-4218	-0-	160	1	737	3	Y	8	4	1			21
							9	9									
03	2139	X	1474	-0-	-665	-0-	253	1	1221	3	Y	-0-					21
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	318	1	1447	3	Y	7	9	1			19
							8	9									
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	336	1	1524	3	Y	109	111	1			17
							120	9									
06	200	N	1240	-0-	1040	1040	213	1	1027	3	Y	-0-					17
07	3100	N	2342	-0-	-758	282	362	1	1980	3	Y	-0-					17
08	3100	N	8381	-0-	5281	5563	1369	1	7012	3	Y	-0-					17
09	3000	N	7907	-0-	4907	10470	959	1	6948	3	Y	-0-					17
10	19461	X	8991	-0-	-10470	-0-	1576	1	7415	3	Y	-0-					17
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	1443	1	6855	3	Y	-0-					17
12	8370	X	8324	-0-	-46	-0-	1461	1	6863	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

01	2356	X	1566	-0-	-790	-0-	404	1	1162	3	Y	-0-					19
02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	279	1	813	3	Y	-0-					19
03	2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	312	1	1032	3	Y	-0-					19
04	2880	X	1380	-0-	-1500	-0-	382	1	998	3	Y	-0-					19
05	1860	X	925	-0-	-935	-0-	218	1	707	3	Y	-0-					19
06	200	N	1126	-0-	926	926	269	1	857	3	Y	-0-					19
07	2716	N	1790	-0-	-926	-0-	488	1	1295	3	Y	6					25
							7	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	693	1	1744	3	Y	-0-					25
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	660	1	1758	3	Y	-0-					25
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	665	1	2177	3	Y	-0-					25
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	868	1	2752	3	Y	6					31
							7	9									
12	3100	N	3986	-0-	886	886	944	1	3041	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1164	1	5084	3	Y	-0-	37	1			4
02	5348	X	5172	-0-	-176	-0-	1136	1	4036	3	Y	-0-					4
03	6448	X	5869	-0-	-579	-0-	1376	1	4493	3	Y	-0-					4
04	6240	X	5388	-0-	-852	-0-	1324	1	4064	3	Y	-0-					4
05	6448	X	5774	-0-	-674	-0-	1331	1	4443	3	Y	-0-					4
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1267	1	4377	3	Y	-0-					4
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	896	1	4605	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	1082	1	4199	3	Y	-0-					4
09	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	994	1	3760	3	Y	-0-					4
10	5828	X	5190	-0-	-638	-0-	1210	1	3962	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5072	-0-	-568	-0-	1316	1	3755	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	1770	1	3589	3	Y	17	13	1			10
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 65,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	266	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	150	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	324	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	345	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	466	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	404	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	386	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	382	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	236	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	251	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	255	1	941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	264	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	89	1	699	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	272	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	286	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	286	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	344	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	306	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	338	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	235	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	247	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	265	1	974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

01	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3799	-0-	-373	-0-	223	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4619 X	1347	-0-	-3272	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	768	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	829	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	908	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	937	1	3751	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4455	-0-	-412	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4168	-0-	-542	-0-	87	1	4081	2	N	-0-					-0-
10	4836 X	4429	-0-	-407	-0-	279	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	104	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	3353	-0-	-1328	-0-	101	1	3252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	549	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	629	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	874	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	544	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	682	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	685	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	498	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	665	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	654	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	532	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	735	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	886	1	1855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	3	1	9	Y	1	1	1			23
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	1	1	1			23
03	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			Y	-0-					23
04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6683	3	3	9	Y	3	2	1			24
05	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					24
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					24
07	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	20037	3			Y	-0-					24
08	4929 X	4532	-0-	-397	-0-	1239	1	3293	3	Y	-0-					24
09	4770 X	4453	-0-	-317	-0-	1296	1	3157	3	Y	-0-					24
10	4929 X	4630	-0-	-299	-0-	1237	1	3393	3	Y	-0-					24
11	4770 X	4522	-0-	-248	-0-	966	1	3556	3	Y	-0-					24
12	6820 X	747	-0-	-6073	-0-	191	1	556	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 79,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	119	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	108	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	N	-0-					-0-
07	992	N	135	-0-	-857	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	98	-0-	-987	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
09	720	N	51	-0-	-669	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	209	1	6049	2	N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	122	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	162	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	226	1	5624	2	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	251	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	256	1	6376	2	N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	339	1	6728	2	N	-0-					-0-
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	300	1	6837	2	N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	283	1	7145	2	N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	183	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	266	1	6390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5570	2	N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	216	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	308	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	205	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	207	1	5362	2	N	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	126	1	5383	2	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	97	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	139	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	196	1	4798	2	N	-0-					-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	202	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	204	1	4657	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	139	1	4523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1607	-0-	-1307	-0-	478	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1982	-0-	-958	-0-	479	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	585	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	510	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	528	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	402	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	425	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	569	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	410	1	2636	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	439	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	468	1	2392	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	536	1	2591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	213	1	4464	2	N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	421	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	208	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	504	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	455	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	649	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	454	1	1960	2	N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1919	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	1462	1	679	2	N	-0-					-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	690	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	852	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	646	1	1388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3052	-0-	252	252	384	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3289	-0-	189	441	498	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	505	407	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3484	X	2979	-0-	-505	-0-	331	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	330	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	341	1	1525	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	384	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	306	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	346	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	391	1	1694	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	449	1	1454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	601	1	6188	2	N	-0-			-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	699	1	6831	2	N	-0-			-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	328	1	8379	2	N	-0-			-0-
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	469	1	8047	2	N	-0-			-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	663	1	7704	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6149	-0-	-1921	-0-	577	1	5572	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	5943	-0-	-2706	-0-	522	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	5215	-0-	-3434	-0-	682	1	4533	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	5419	-0-	-2951	-0-	678	1	4741	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6979	-0-	-1391	-0-	579	1	6400	2	N	-0-			-0-
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	687	1	6447	2	N	-0-			-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1004	1	6590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	392	1	4795	2	N	-0-			-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	326	1	3978	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	347	1	3882	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4221	-0-	-639	-0-	425	1	3796	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	3703	-0-	-1319	-0-	467	1	3236	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3788	-0-	-1072	-0-	458	1	3330	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	310	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	276	1	3840	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3653	-0-	-577	-0-	221	1	3432	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	216	1	3397	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	207	1	3484	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	228	1	3571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2001	-0-	-2680	-0-	344	1	1657	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	315	1	3668	2	N	-0-			-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	352	1	4498	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	415	1	3722	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	472	1	3731	2	N	-0-			-0-
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	466	1	5025	2	N	-0-			-0-
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	320	1	5583	2	N	-0-			-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	299	1	5100	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5189	-0-	-301	-0-	263	1	4926	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	309	1	5344	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	337	1	4533	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4102	-0-	-1726	-0-	359	1	3743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	558	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	485	1	9478	2	N	-0-					-0-
03	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	463	1	10282	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9884	-0-	-256	-0-	590	1	9294	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10213	-0-	-699	-0-	567	1	9646	2	N	-0-					-0-
06	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	623	1	10363	2	N	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	596	1	10427	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10608	-0-	-149	-0-	548	1	10060	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9830	-0-	-730	-0-	473	1	9357	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10262	-0-	-650	-0-	545	1	9717	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9788	-0-	-772	-0-	493	1	9295	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9985	-0-	-927	-0-	503	1	9482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8668	-0-	-198	-0-	525	1	8143	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7620	-0-	-388	-0-	456	1	7164	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	373	1	8051	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8459	-0-	-631	-0-	472	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	490	1	8238	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7961	-0-	-439	-0-	495	1	7466	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7792	-0-	-950	-0-	435	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7367	-0-	-1375	-0-	412	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7620	-0-	-840	-0-	422	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7121	-0-	-1621	-0-	475	1	6646	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7178	-0-	-772	-0-	516	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7035	-0-	-746	-0-	492	1	6543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	6	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	6	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9	11	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	52	70	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	507	1	8356	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7506	-0-	-194	-0-	752	1	6754	2	N	-0-			-0-
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	622	1	9407	2	N	-0-			-0-
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	907	1	8728	2	N	-0-			-0-
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1177	1	8043	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	385	1	7202	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7494	-0-	-1031	-0-	451	1	7043	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	6449	-0-	-2076	-0-	240	1	6209	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	6939	-0-	-1311	-0-	782	1	6157	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8383	-0-	-142	-0-	335	1	8048	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	7510	-0-	-80	-0-	524	1	6986	2	N	-0-			-0-
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	298	1	7408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	371	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	552	1	987	2	N	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-			-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	522	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4499	-0-	1399	1399	539	1	3960	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4137	-0-	1137	2536	291	1	3846	2	N	-0-			-0-
10	5329	X	2793	-0-	-2536	-0-	16	1	2777	2	N	-0-			-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	477	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	485	1	4001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4930	-0-	-3037	-0-	912	1	4012	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	1100	1	5069	3	Y	2					20
							2	9									
03	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	705	1	3397	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	692	1	3146	3	Y	-0-					12
05	6820	X	3502	-0-	-3318	-0-	632	1	2861	3	Y	8					20
							9	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	687	1	3319	3	Y	7					27
							8	9									
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	355	1	1945	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	4092	X	3183	-0-	-909	-0-	520	1	2660	3	Y	3					19
							3	9									
09	3960	X	2579	-0-	-1381	-0-	312	1	2259	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	537	1	2528	3	Y	-0-					13
11	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	465	1	2210	3	Y	8					21
							9	9									
12	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	388	1	1822	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 42,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
07	243	X	79	-0-	-164	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

01	868	X	639	-0-	-229	-0-	490	1	149	2	N	-0-					-0-
02	644	X	231	-0-	-413	-0-	231	1			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	793	1	597	2	N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	554	1	337	2	N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	523	1	730	2	N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	758	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	847	1	4942	2	N	-0-					-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	703	1	1584	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	949	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	2110	-0-	-3687	-0-	700	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	905	-0-	-4705	-0-	905	1			N	-0-					-0-
12	5797	X	537	-0-	-5260	-0-	496	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	414	1	6112	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	4963	-0-	-1729	-0-	340	1	4623	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6038	-0-	-1681	-0-	287	1	5751	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6550	-0-	-920	-0-	397	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6948	-0-	-771	-0-	421	1	6527	2	N	-0-			-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	410	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5284	-0-	-1474	-0-	396	1	4888	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6934	-0-	-10	-0-	385	1	6549	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6108	-0-	-852	-0-	327	1	5781	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5925	-0-	-1267	-0-	381	1	5544	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4778	-0-	-2182	-0-	402	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5193	-0-	-1751	-0-	393	1	4800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6910	-0-	-1429	-0-	557	1	6353	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	5700	-0-	-1832	-0-	478	1	5222	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	6635	-0-	-1549	-0-	618	1	6017	2	N	-0-			-0-
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	430	1	6627	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6152	-0-	-761	-0-	425	1	5727	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5185	-0-	-1505	-0-	247	1	4938	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	5179	-0-	-2106	-0-	203	1	4976	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	5360	-0-	-1925	-0-	271	1	5089	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	5153	-0-	-1897	-0-	350	1	4803	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	3755	-0-	-2383	-0-	359	1	3396	2	N	-0-			-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	198	1	5993	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	162	1	4617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	266	1	2743	2	N	-0-			-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	197	1	3843	2	N	-0-			-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	255	1	3979	2	N	-0-			-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	2	N	-0-			-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	189	1	5022	2	N	-0-			-0-
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	126	1	5434	2	N	-0-			-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	100	1	5660	2	N	-0-			-0-
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	127	1	5783	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	143	1	5132	2	N	-0-			-0-
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	178	1	5690	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	168	1	4950	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4724	-0-	-1197	-0-	122	1	4602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7089	-0-	-1715	-0-	339	1	6750	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	5413	-0-	-2539	-0-	322	1	5091	2	N	-0-			-0-
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	431	1	8281	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7851	-0-	-39	-0-	309	1	7542	2	N	-0-			-0-
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	302	1	7629	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	189	1	6672	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	8160	-0-	-551	-0-	231	1	7929	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	6444	-0-	-2267	-0-	202	1	6242	2	N	-0-			-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	257	1	8130	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7458	-0-	-695	-0-	316	1	7142	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6634	-0-	-1256	-0-	286	1	6348	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	6389	-0-	-1764	-0-	226	1	6163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3846	-0-	-1083	-0-	157	1	3689	2	N	-0-			-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	587	1	4639	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	290	1	4791	2	N	-0-			-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	595	1	4919	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	644	1	4758	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	997	1	4433	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	467	1	4877	2	N	-0-			-0-
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1885	1	3925	2	N	-0-			-0-
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1504	1	4048	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	674	1	4728	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5154	-0-	-456	-0-	1027	1	4127	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	1351	1	4097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2905	-0-	-1869	-0-	165	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3040	-0-	-1244	-0-	216	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	274	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	143	1	4265	2	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	193	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	92	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	145	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	180	1	5556	2	N	-0-					-0-
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	192	1	5431	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	826	-0-	-1282	-0-	404	1	422	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1698	-0-	-206	-0-	647	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	415	-0-	-1631	-0-	341	1	74	2	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	536	-0-	-1355	-0-	85	1	451	2	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	539	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	583	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	2886	N	2697	-0-	-189	-0-	753	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3101	-0-	101	101	593	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	3774	X	3673	-0-	-101	-0-	547	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	531	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1786	-0-	-1500	-0-	538	1	1248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	472	1	11541	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	8998	-0-	-1446	-0-	376	1	8622	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11316	-0-	-247	-0-	489	1	10827	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	321	1	10627	2	N	-0-			-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	368	1	11749	2	N	-0-			-0-
06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	233	1	12096	2	N	-0-			-0-
07	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	190	1	12084	2	N	-0-			-0-
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	256	1	12148	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11986	-0-	-344	-0-	337	1	11649	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	12124	-0-	-617	-0-	362	1	11762	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	10863	-0-	-1467	-0-	372	1	10491	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11035	-0-	-1365	-0-	254	1	10781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29
02	672	N	104	-0-	-568	-0-	104	1			Y	-0-					29
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			Y	-0-					29
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			Y	-0-					29
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			Y	-0-					29
06	200	N	722	-0-	522	522	722	1			Y	-0-	22	7			7
07	1246	N	724	-0-	-522	-0-	724	1			Y	-0-					7
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	1			Y	-0-					7
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	1			Y	-0-					7
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					7
11	690	X	525	-0-	-165	-0-	525	1			Y	-0-					7
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2210	-0-	-1262	-0-	410	1	1800	3	Y	-0-			10
02	3136	X	2050	-0-	-1086	-0-	366	1	1684	3	Y	-0-			10
03	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	409	1	1971	3	Y	-0-			10
04	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	416	1	1891	3	Y	-0-			10
05	2418	X	1378	-0-	-1040	-0-	249	1	1129	3	Y	-0-			10
06	200	N	1941	-0-	1741	1741	333	1	1608	3	Y	-0-			10
07	1741	N	-0-	-0-	-1741	-0-					Y	-0-			10
08	3100	N	3169	-0-	69	69	518	1	2651	3	Y	-0-			10
09	3000	N	3074	-0-	74	143	373	1	2701	3	Y	-0-			10
10	1931	X	1788	-0-	-143	-0-	313	1	1475	3	Y	-0-			10
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2208	3	Y	-0-			10
12	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	502	1	2359	3	Y	15			25
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 25,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	137	1	3900	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	84	1	3494	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	2962	-0-	-1564	-0-	94	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	160	1	3837	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	136	1	3965	2	N	-0-			-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	201	1	3835	2	N	-0-			-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	208	1	4264	2	N	-0-			-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	272	1	4583	2	N	-0-			-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	236	1	4475	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	210	1	4104	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	153	1	3900	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	206	1	3813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	7	1	5	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	77	1	5053	2	N	-0-			-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	128	1	4786	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3580	-0-	-791	-0-	528	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3422	-0-	-808	-0-	31	1	3391	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	176	1	3286	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	282	1	3255	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	118	1	3381	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3529	-0-	-11	-0-	288	1	3241	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	59	1	3354	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3079	-0-	-521	-0-	52	1	3027	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	525	1	2918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

01	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	363	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	224	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	480	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	324	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	356	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	417	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	338	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	322	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1141	-0-	-419	-0-	373	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	375	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	464	-0-	-916	-0-	139	1	325	2	N	-0-					-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	507	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	5239	X	1351	-0-	-3888	-0-	302	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	49	-0-	-5047	-0-	10	1	39	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	1	-0-	-5641	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2	-0-	-5458	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	52	-0-	-5466	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	3826	-0-	-3149	-0-	509	1	3317	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3250	-0-	-3218	-0-	395	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	1656	-0-	-5505	-0-	68	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	2000	-0-	-4930	-0-	148	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	1125	-0-	-4765	-0-	191	1	934	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	557	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	426	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	585	1	4652	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3476	-0-	-1114	-0-	495	1	2981	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	555	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3190	-0-	-1880	-0-	609	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3027	-0-	-2212	-0-	786	1	2241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	426	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	563	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	612	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	465	1	2803	2	N	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	405	1	2707	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	387	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	420	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	542	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	393	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	398	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	438	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	521	1	2482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	663	1	11863	2	N	-0-					-0-
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	387	1	11087	2	N	-0-					-0-
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	1292	1	10946	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11948	-0-	-172	-0-	1194	1	10754	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	972	1	10932	2	N	-0-					-0-
06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	969	1	12079	2	N	-0-					-0-
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1057	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	949	1	12886	2	N	-0-					-0-
09	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1203	1	11783	2	N	-0-					-0-
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1522	1	12253	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	12209	-0-	-151	-0-	656	1	11553	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12146	-0-	-626	-0-	456	1	11690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	288	1	1267	3	N	5	5	1			25
							6	9									
02	2156	X	724	-0-	-1432	-0-	128	1	590	3	N	5	5	1			25
							6	9									
03	2387	X	759	-0-	-1628	-0-	130	1	629	3	N	-0-					25
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	315	1	1434	3	N	6	6	1			25
							7	9									
05	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	312	1	1412	3	N	-0-					25
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	278	1	1342	3	N	138	67	1			96
							152	9									
07	1829	X	1652	-0-	-177	-0-	255	1	1397	3	N	-0-					96
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	298	1	1525	3	N	-0-					96
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	212	1	1537	3	N	-0-					96
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	340	1	1602	3	N	-0-					96
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	342	1	1624	3	N	41	64	1			73
							45	9									
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	265	1	1247	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	198	1	8942	2	N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	364	1	9402	2	N	-0-					-0-
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	383	1	9552	2	N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	348	1	7785	2	N	-0-					-0-
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	395	1	7754	2	N	-0-					-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	534	1	7284	2	N	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	560	1	7026	2	N	-0-					-0-
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1138	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	809	1	5118	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	704	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1287	1	7785	2	N	-0-					-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	1482	1	6376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1725	1	5029	3	Y	-0-					5
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1456	1	4560	3	Y	-0-					5
03	6324	X	6072	-0-	-252	-0-	1354	1	4718	3	Y	-0-					5
04	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	1170	1	4400	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	1135	1	4340	3	Y	-0-					3
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1264	1	4225	3	Y	-0-					3
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1032	1	4562	3	Y	-0-					3
08	5952	X	5129	-0-	-823	-0-	1078	1	4051	3	Y	-0-					3
09	5610	X	4539	-0-	-1071	-0-	996	1	3510	3	Y	30					33
							33	9									
10	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	1012	1	3728	3	Y	-0-					33
11	5490	X	4807	-0-	-683	-0-	951	1	3856	3	Y	-0-					33
12	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	1106	1	3679	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 65,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					3
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					3
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	314	3	Y	30					33
							33	9									
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	117	1	433	3	Y	-0-					33
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	180	1	732	3	Y	-0-					33
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	1762	1	5137	3	Y	-0-					5
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	1332	1	4173	3	Y	-0-					5
03	7161	X	6335	-0-	-826	-0-	1412	1	4923	3	Y	-0-					5
04	6930	X	5644	-0-	-1286	-0-	1175	1	4423	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	7161	X	5931	-0-	-1230	-0-	1230	1	4701	3	Y	-0-					3
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1370	1	4579	3	Y	-0-					3
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1177	1	5201	3	Y	-0-					3
08	6324	X	6274	-0-	-50	-0-	1318	1	4956	3	Y	-0-					3
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	1365	1	4814	3	Y	30					33
							33	9									
10	6324	X	5914	-0-	-410	-0-	1262	1	4652	3	Y	-0-					33
11	6120	X	4975	-0-	-1145	-0-	984	1	3991	3	Y	-0-					33
12	6386	X	5656	-0-	-730	-0-	1308	1	4348	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 71,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	47	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	670	-0-	-415	-0-	124	1	546	3	Y	-0-					7
02	896	N	218	-0-	-678	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					7
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	47	1	228	3	Y	-0-					7
04	660	N	269	-0-	-391	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					7
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					7
06	200	N	324	-0-	124	124	55	1	268	3	Y	1					8
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	3					11
							3	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	35	1	252	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					7
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	Y	-0-					7
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	120	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4405	-0-	-989	-0-	187	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3305	-0-	-1567	-0-	123	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3997	-0-	-994	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	219	1	4275	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2920	-0-	-1575	-0-	111	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3483	-0-	-777	-0-	229	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	249	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	280	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3581	-0-	-919	-0-	166	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	239	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	180	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	202	1	4515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

01	7037 X	5328	-0-	-1709	-0-	186	1	5142	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	3348	-0-	-3008	-0-	117	1	3231	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	4856	-0-	-1995	-0-	171	1	4685	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	4561	-0-	-1889	-0-	240	1	4321	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	2589	-0-	-3053	-0-	106	1	2483	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	4299	-0-	-861	-0-	220	1	4079	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	246	1	4348	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	3577	-0-	-1290	-0-	223	1	3354	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	4410	-0-	-150	-0-	262	1	4148	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	4319	-0-	-269	-0-	244	1	4075	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3637	-0-	-803	-0-	172	1	3465	2	N	-0-			-0-
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	241	1	4574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

01	4371 X	2876	-0-	-1495	-0-	217	1	2659	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	1762	-0-	-2382	-0-	139	1	1623	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	4424	-0-	-598	-0-	158	1	4266	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4285	-0-	-575	-0-	217	1	4068	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4386	-0-	-636	-0-	162	1	4224	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	277	1	2504	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
08	4433 X	744	-0-	-3689	-0-	84	1	660	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	218	-0-	-4072	-0-	9	1	209	2	N	-0-			-0-
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
11	2790 X	209	-0-	-2581	-0-	57	1	152	2	N	-0-			-0-
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	100	1	1762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1357	1	5968	3	Y	-0-					1
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1131	1	5212	3	Y	-0-					1
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1187	1	5717	3	Y	-0-					1
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1165	1	5296	3	Y	-0-					1
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	1159	1	5250	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1115	1	5387	3	Y	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	758	1	4147	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

01	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	49	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2758	-0-	-154	-0-	72	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	459	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	27	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	165	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	235	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	243	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	47	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	48	1	2828	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2776	-0-	-479	-0-	423	1	2353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	21	1	52	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	242	1	5856	2	N	-0-			-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	172	1	3951	2	N	-0-			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4409	2	N	-0-			-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	N	-0-			-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	161	1	4628	2	N	-0-			-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	82	1	3919	2	N	-0-			-0-
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	62	1	4019	2	N	-0-			-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	45	1	2242	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	568	-0-	-1382	-0-	15	1	553	2	N	-0-			-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	79	1	2578	2	N	-0-			-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	108	1	3233	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3303	-0-	-789	-0-	70	1	3233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

01	341	N	298	-0-	-43	-0-	279	1	19	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	270	1	387	2	N	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	279	1	543	2	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	270	1	107	2	N	-0-			-0-
07	682	N	279	-0-	-403	-0-	279	1			N	-0-			-0-
08	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	1			N	-0-			-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	1			N	-0-			-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	279	1	334	2	N	-0-			-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	270	1	501	2	N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1974	-0-	-2180	-0-	154	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2427	-0-	-1325	-0-	173	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	235	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	172	1	5205	2	N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	182	1	5874	2	N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	102	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	78	1	4074	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4180	-0-	-1183	-0-	95	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	115	1	4209	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4411	-0-	-952	-0-	131	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3959	-0-	-1231	-0-	130	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	88	1	4014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	2266	1	3589	2	N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	2513	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	2681	1	7683	2	N	-0-					-0-
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	2612	1	8043	2	N	-0-					-0-
05	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	2200	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	2010	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1789	1	8295	2	N	-0-					-0-
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2413	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	2374	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	2207	1	7401	2	N	-0-					-0-
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	2075	1	7845	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9495	-0-	-580	-0-	2066	1	7429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4499	-0-	-1825	-0-	412	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	739	-0-	-4973	-0-	230	1	509	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	679	-0-	-5366	-0-	679	1			N	-0-					-0-
04	5850	X	475	-0-	-5375	-0-	475	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	477	-0-	-329	-0-	477	1			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	609	1	2677	3	Y	-0-					21
02	3444	X	2625	-0-	-819	-0-	468	1	2157	3	Y	-0-					21
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	564	1	2720	3	Y	-0-					21
04	3540	X	3060	-0-	-480	-0-	545	1	2475	3	Y	36					57
							40	9									
05	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	521	1	2360	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	483	1	2333	3	Y	-0-					49
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	422	1	2311	3	Y	-0-					49
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	546	1	2796	3	Y	-0-					49
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	363	1	2634	3	Y	-0-					49
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	569	1	2680	3	Y	-0-					49
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	553	1	2629	3	Y	-0-					49
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	582	1	2734	3	Y	63	63	1			49
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 36,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	957	1	4210	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	885	1	4077	3	Y	7					13
							8	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	959	1	4619	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	950	1	4319	3	Y	7					14
							8	9									
05	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	977	1	4422	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	329	1	1591	3	Y	13					18
							14	9									
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	356	1	1952	3	Y	3					21
							3	9									
08	5580	X	3814	-0-	-1766	-0-	623	1	3191	3	Y	-0-	15	1			6
09	5280	X	4228	-0-	-1052	-0-	507	1	3675	3	Y	42	35	8			13
							46	9									
10	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	869	1	4091	3	Y	6					19
							7	9									
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	857	1	4071	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	895	1	4203	3	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	19	19	1			20
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					20
03	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	249	1	1200	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	525	1	2389	3	Y	-0-					5
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	554	1	2508	3	Y	-0-					5
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	483	1	2334	3	Y	-0-					5
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	303	1	1656	3	Y	-0-					5
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	511	1	2615	3	Y	13					18
							14	9									
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	349	1	2532	3	Y	-0-					18
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	540	1	2539	3	Y	-0-					18
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	516	1	2451	3	Y	-0-					18
12	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	546	1	2568	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	161	1	10510	2	N	-0-					-0-
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	248	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1529	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	72	1	7911	2	N	-0-					-0-
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	413	1	7682	2	N	-0-					-0-
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	629	1	7252	2	N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	257	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	586	1	6609	2	N	-0-					-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	132	1	7467	2	N	-0-					-0-
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	123	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1147	1	6375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2268	-0-	-3932	-0-	312	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1045	-0-	-4555	-0-	168	1	877	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	53	-0-	-2137	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	20	-0-	-1127	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	60	X	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	140	-0-	-7532	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	3560	-0-	-4872	-0-	525	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	5976	-0-	-2184	-0-	54	1	5922	2	N	-0-					-0-
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	548	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	741	1	8541	2	N	-0-					-0-
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	294	1	8454	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7615	-0-	-1055	-0-	621	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7216	-0-	-1743	-0-	126	1	7090	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8285	-0-	-385	-0-	139	1	8146	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7833	-0-	-1126	-0-	1194	1	6639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	402	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	436	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	411	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	454	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3702	-0-	-49	-0-	294	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	286	1	3381	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	291	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	229	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	289	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	308	1	3107	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	271	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	242	1	2954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	18734	-0-	-2284	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	17585	-0-	-1399	-0-	13	1	17572	2	N	-0-					-0-
03	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	395	1	20702	2	N	-0-					-0-
04	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	357	1	19055	2	N	-0-					-0-
05	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	300	1	19444	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	16901	-0-	-1939	-0-	405	1	16496	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	17107	-0-	-3911	-0-	180	1	16927	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	5693	-0-	-15325	-0-	110	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
10	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-					-0-
12	17112	X	275	-0-	-16837	-0-	97	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	12	-0-	-391	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					15
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	165	-0-	-331	-0-	28	1	137	3	Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	23	19	1			19
							25	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	3	Y	-0-					19
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					19
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	44	1	208	3	Y	-0-					19
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	46	1	219	3	Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	107	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	82	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	63	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	60	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	85	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	67	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	153	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1801	-0-	-47	-0-	170	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	152	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	112	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	78	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	99	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	84	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	129	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	131	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	385	1	573	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	562	1	645	2	N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	143	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	190	1	858	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	61	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1159	-0-	-1197	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
02	2464	X	650	-0-	-1814	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	334	1	1169	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2115	-0-	-585	-0-	313	1	1802	2	N	-0-			-0-
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	334	1	9157	2	N	-0-			-0-
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	535	1	14007	2	N	-0-			-0-
07	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	213	1	13817	2	N	-0-			-0-
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	230	1	17525	2	N	-0-			-0-
09	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	193	1	13195	2	N	-0-			-0-
10	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	116	1	16235	2	N	-0-			-0-
11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	135	1	14069	2	N	-0-			-0-
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	148	1	13281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	947	1	1559	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1026	-0-	-1764	-0-	880	1	146	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	879	1	593	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	878	1	256	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	960	-0-	-1740	-0-	846	1	114	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	1047	-0-	-1743	-0-	878	1	169	2	N	-0-			-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	935	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1035	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1061	1	2916	2	N	-0-			-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	998	1	2810	2	N	-0-			-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	992	1	2896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	33	1	2165	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1891	-0-	-13	-0-	49	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	308	1	1778	2	N	-0-			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	19	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	115	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	2	N	-0-			-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	53	1	1534	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	172	1	1935	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	38	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	340	1	1888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	49	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	72	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	381	1	2200	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	24	1	2695	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	148	1	2750	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	187	1	2152	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	91	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	208	1	2349	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	46	1	2569	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	43	1	2535	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	399	1	2218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	36	1	2328	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2053	-0-	-915	-0-	53	1	2000	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	397	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	23	1	2549	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	114	1	2121	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2074	-0-	-206	-0-	166	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	1867	-0-	-830	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
08	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	68	1	1957	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	181	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	33	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1717	-0-	-298	-0-	262	1	1455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1102	-0-		-603	-0-	17	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	965	-0-		-603	-0-	25	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1536	-0-		-107	-0-	227	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	97	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	138	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1716	-0-		-82	-0-	30	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1625	-0-		-115	-0-	27	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	1783	X	1783	-0-		-0-	-0-	272	1	1511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3585	-0-		-166	-0-	54	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3147	-0-		-241	-0-	82	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3728	-0-		-23	-0-	550	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3459	-0-		-21	-0-	31	1	3428	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3484	-0-		-112	-0-	178	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3321	-0-		-159	-0-	265	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3553	-0-		-167	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3662	-0-		-58	-0-	123	1	3539	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3445	-0-		-5	-0-	281	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3515	-0-		-50	-0-	61	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3393	-0-		-147	-0-	57	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3495	-0-		-163	-0-	533	1	2962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4597	-0-		-1727	-0-	1648	1	2949	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4236	-0-		-1224	-0-	1553	1	2683	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	3585	-0-		-2460	-0-	1904	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	1266	-0-		-4314	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
05	4681	X	4009	-0-		-672	-0-	1995	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	1617	-0-		-2913	-0-	1222	1	395	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	210	-0-		-3789	-0-	58	1	152	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	213	-0-		-3657	-0-	53	1	160	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	131	-0-		-3868	-0-	87	1	44	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	800	-0-		-820	-0-	800	1			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-		-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7661	-0-	-2197	-0-	1420	1	6241	3	Y	-0-					1
02	8904	X	5505	-0-	-3399	-0-	982	1	4523	3	Y	-0-					1
03	10261	X	8853	-0-	-1408	-0-	1522	1	7331	3	Y	-0-					1
04	9930	X	7813	-0-	-2117	-0-	1409	1	6404	3	Y	-0-					1
05	10261	X	7650	-0-	-2611	-0-	1384	1	6266	3	Y	-0-					1
06	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1631	1	7885	3	Y	1					2
							1	9									
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1148	1	6286	3	Y	-0-					2
08	8308	X	7208	-0-	-1100	-0-	1177	1	6028	3	Y	3					5
							3	9									
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	998	1	7232	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	1478	1	6953	3	Y	3					7
							3	9									
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	1543	1	7332	3	Y	-0-					7
12	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1633	1	7672	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	279	1	204	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	216	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	224	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	174	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	196	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	83	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	97	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	8	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	26	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	109	1	2502	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	167	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	158	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	134	1	2604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	81	1	5264	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4831	-0-	-293	-0-	126	1	4705	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	818	1	4723	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5141	-0-	-259	-0-	46	1	5095	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	275	1	5117	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	408	1	4709	2	N	-0-			-0-
07	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-			-0-
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	280	1	8053	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4837	-0-	-383	-0-	394	1	4443	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5218	-0-	-765	-0-	91	1	5127	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5066	-0-	-724	-0-	85	1	4981	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	802	1	4460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	388	1	4277	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3948	-0-	-448	-0-	225	1	3723	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	387	1	4546	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4525	-0-	-395	-0-	302	1	4223	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	1			N	-0-			-0-
06	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4445	1			N	-0-			-0-
07	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	1			N	-0-			-0-
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	1			N	-0-			-0-
09	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	4280	1			N	-0-			-0-
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	1			N	-0-			-0-
11	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	4180	1			N	-0-			-0-
12	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	480	1	5122	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	563	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	495	1	5017	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	498	1	4906	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	278	1	5257	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	278	1	5016	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5465	-0-	-146	-0-	342	1	5123	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	279	1	5129	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5241	-0-	-159	-0-	353	1	4888	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5486	-0-	-63	-0-	368	1	5118	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	5220	-0-	-60	-0-	314	1	4854	2	N	47			47
							52	9							
12	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	279	1	5015	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 64,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	4307	1	13246	2	N	-0-					-0-
02	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	3335	1	11664	2	N	-0-					-0-
03	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	4115	1	12971	2	N	-0-					-0-
04	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	4056	1	12491	2	N	-0-					-0-
05	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	3581	1	13530	2	N	-0-					-0-
06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	3200	1	12887	2	N	-0-					-0-
07	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	3040	1	14100	2	N	-0-					-0-
08	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	4225	1	12926	2	N	-0-					-0-
09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	4381	1	13142	2	N	-0-					-0-
10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	4190	1	14055	2	N	-0-					-0-
11	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	3676	1	13892	2	N	-0-					-0-
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	3564	1	13807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1036	-0-	-1227	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	1007	-0-	-1037	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
03	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	1			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1332	1	105	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
08	1426	N	752	-0-	-674	-0-	290	1	462	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-					-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	1			N	-0-					-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	838	-0-	-61	-0-	198	1	640	2	N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	364	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	445	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	454	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2129	-0-	-382	-0-	468	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	511	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	474	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	864	-0-	-1926	-0-	516	1	348	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	768	-0-	-2232	-0-	494	1	274	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	831	-0-	-2269	-0-	514	1	317	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	972	-0-	-2028	-0-	528	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	501	1	950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-		-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-		-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-		-15	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	-0-	15	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	19	X	19	-0-		-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-		-0-	-0-	140	1	455	2	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-		-0-	-0-	131	1	681	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-		-0-	-0-	122	1	645	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-		-0-	-0-	194	1	789	2	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	223	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	197	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	191	1	912	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	158	-0-		-865	-0-	94	1	64	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	133	-0-		-1007	-0-	86	1	47	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	190	-0-		-926	-0-	117	1	73	2	N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-		-0-	-0-	89	1	74	2	N	-0-					-0-
12	209	X	209	-0-		-0-	-0-	72	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	X	2175	-0-		-0-	-0-	868	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1180	-0-		-192	-0-	784	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	879	-0-		-640	-0-	868	1	11	2	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	840	1	3632	2	N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-		-0-	-0-	868	1	10684	2	N	-0-					-0-
06	9495	X	9495	-0-		-0-	-0-	840	1	8655	2	N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-		-0-	-0-	868	1	6054	2	N	-0-					-0-
08	6149	X	6149	-0-		-0-	-0-	868	1	5281	2	N	-0-					-0-
09	10982	X	10982	-0-		-0-	-0-	840	1	10142	2	N	-0-					-0-
10	11085	X	11085	-0-		-0-	-0-	868	1	10217	2	N	-0-					-0-
11	7648	X	7648	-0-		-0-	-0-	840	1	6808	2	N	-0-					-0-
12	10947	X	10947	-0-		-0-	-0-	868	1	10079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	252	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	279	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	270	1	3636	2	N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	279	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	270	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	279	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	279	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	270	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	279	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	270	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	279	1	2967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8567	-0-	-485	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7822	-0-	-458	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8282	-0-	-1204	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7009	-0-	-2171	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8857	-0-	-691	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
09	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9738	-0-	-1422	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8754	-0-	-2778	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1976	-0-	-1620	-0-	466	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	434	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	385	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	403	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	391	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	356	1	1730	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	419	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	771	-0-	-1647	-0-	460	1	311	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	677	-0-	-1423	-0-	435	1	242	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	713	-0-	-1705	-0-	441	1	272	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	754	-0-	-1586	-0-	410	1	344	2	N	-0-					-0-
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	420	1	795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	213	1	691	2	N	-0-					-0-
02	476	X	40	-0-	-436	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	527	X	188	-0-	-339	-0-	30	1	158	2	N	-0-					-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1377	1	6053	3	Y	-0-					14
02	6272	X	5693	-0-	-579	-0-	1015	1	4678	3	Y	-0-					14
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1047	1	5043	3	Y	-0-					14
04	7200	X	4286	-0-	-2914	-0-	769	1	3493	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
05	7440	X	4839	-0-	-2601	-0-	875	1	3964	3	Y	-0-					19
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	797	1	3854	3	Y	-0-					19
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	729	1	3989	3	Y	-0-					19
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	990	1	5068	3	Y	-0-					19
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	755	1	5471	3	Y	-0-					19
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1305	1	6141	3	Y	-0-					19
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1216	1	5778	3	Y	-0-					19
12	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	1059	1	4977	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 70,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	46	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1631	-0-	-945	-0-	42	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	459	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	33	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	191	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	275	1	3172	2	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	125	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	297	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	38	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	477	1	2653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	46	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2655	-0-	-145	-0-	69	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	406	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1852	-0-	-1178	-0-	17	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2022	-0-	-1109	-0-	103	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	180	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	81	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	190	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	43	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	422	1	2343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	44	1	2854	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2422	-0-	-210	-0-	63	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	436	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	25	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2813	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	221	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	104	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	234	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	52	1	2909	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	48	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	426	1	2366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	868	1	78	2	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	784	1	26	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	1	18	2	N	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	868	1	31	2	N	-0-			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	840	1	527	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4467	-0-	1367	1367	868	1	3599	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	10163	-0-	7063	8430	868	1	9295	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9252	-0-	6252	14682	840	1	8412	2	N	-0-			-0-
10	24219	X	9537	-0-	-14682	-0-	868	1	8669	2	N	-0-			-0-
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	840	1	8411	2	N	-0-			-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	868	1	3113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	44	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	436	1	2521	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	25	1	2785	2	N	-0-			-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	170	1	3158	2	N	-0-			-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	259	1	2980	2	N	-0-			-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	246	1	2773	2	N	-0-			-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	58	1	3266	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	54	1	3143	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	480	1	2667	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	5611 X	5391	-0-	-220	-0-	408	1	4983	2	N	-0-					-0-
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	477	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	406	1	5044	2	N	-0-					-0-
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	322	1	4984	2	N	-0-					-0-
05	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	209	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	237	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	325	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	275	1	5654	2	N	-0-					-0-
09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	371	1	5311	2	N	-0-					-0-
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	367	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	303	1	5374	2	N	-0-					-0-
12	5797 X	5764	-0-	-33	-0-	236	1	5528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	279	1	5219	2	N	-0-					-0-
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	4805 X	3809	-0-	-996	-0-	279	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	3944	-0-	-1366	-0-	270	1	3674	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	3956	-0-	-1531	-0-	279	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	5310 X	3489	-0-	-1821	-0-	270	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	2964	-0-	-2120	-0-	279	1	2685	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	2308	-0-	-1753	-0-	279	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	3930 X	1664	-0-	-2266	-0-	270	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	2608	-0-	-1360	-0-	279	1	2329	2	N	-0-					-0-
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	270	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	2976 X	2474	-0-	-502	-0-	279	1	2195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11121	-0-	-535	-0-	254	1	10867	2	N	-0-					-0-
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	341	1	10110	2	N	-0-					-0-
03	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	386	1	10607	2	N	-0-					-0-
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	188	1	10955	2	N	-0-					-0-
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	556	1	11509	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9494	-0-	-1696	-0-	207	1	9287	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	6951	-0-	-4612	-0-	294	1	6657	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	9811	-0-	-2248	-0-	230	1	9581	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	9711	-0-	-1959	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11393	-0-	-666	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9197	-0-	-599	-0-	110	1	9087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8988	-0-	-1428	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7845	-0-	-1563	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7380	-0-	-2280	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6571	-0-	-2636	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7197	-0-	-1503	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	966	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	10602	-0-	-1914	-0-	1116	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11454	-0-	-1597	-0-	969	1	10485	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10732	-0-	-1898	-0-	643	1	10089	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11056	-0-	-1251	-0-	583	1	10473	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11232	-0-	-678	-0-	710	1	10522	2	N	-0-					-0-
07	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	318	1	11449	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10837	-0-	-602	-0-	337	1	10500	2	N	-0-					-0-
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1044	1	10321	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10755	-0-	-1025	-0-	891	1	9864	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10599	-0-	-801	-0-	1019	1	9580	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10279	-0-	-1501	-0-	976	1	9303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	106	1	453	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	179	-0-	-5804	-0-	179	1			N	-0-					-0-
02	5404	X	263	-0-	-5141	-0-	263	1			N	-0-					-0-
03	5084	X	3893	-0-	-1191	-0-	368	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	415	-0-	-4505	-0-	106	1	309	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	159	-0-	-3747	-0-	114	1	45	2	N	-0-					-0-
09	420	X	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	872	1	7378	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3387	-0-	-2325	-0-	722	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	1098	1	8399	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	1779	-0-	-4341	-0-	428	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	693	1	7256	2	N	-0-					-0-
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	924	1	8688	2	N	-0-					-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	420	1	8336	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5090	-0-	-1234	-0-	397	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1219	1	7078	2	N	-0-					-0-
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	861	1	7684	2	N	-0-					-0-
11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1041	1	10671	2	N	-0-					-0-
12	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1039	1	10504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7790	-0-	-1169	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7183	-0-	-349	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7803	-0-	-319	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7396	-0-	-314	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8132	-0-	-269	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4283	-0-	-4707	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	1830	-0-	-7160	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	3943	-0-	-4179	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	1			N	-0-					-0-
02	616	X	314	-0-	-302	-0-	246	1	68	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	366	1	2610	2	N	-0-					-0-
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	151	1	234	2	N	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	506	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	286	1	5653	2	N	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	186	1	6252	2	N	-0-					-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5509	-0-	-939	-0-	105	1	5404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	839	-0-	-2230	-0-	66	1	773	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	686	-0-	-1190	-0-	72	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	880	-0-	-484	-0-	75	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	628	-0-	-572	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	506	-0-	-641	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
06	810	X	366	-0-	-444	-0-	46	1	320	2	N	-0-					-0-
07	868	X	711	-0-	-157	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
08	868	X	682	-0-	-186	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
09	630	X	494	-0-	-136	-0-	45	1	449	2	N	-0-					-0-
10	713	X	428	-0-	-285	-0-	33	1	395	2	N	-0-					-0-
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	33	1	330	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3108	-0-	8	8	584	1	2524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	38	1	446	2	N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	1			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
07	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	1			N	-0-					-0-
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	1			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	1			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	1	155	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	279	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4992	-0-	-832	-0-	252	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	279	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	270	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	2553	-0-	-2965	-0-	279	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3367	-0-	-2033	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4237	-0-	-1498	-0-	279	1	3958	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	279	1	5132	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	3557	-0-	-1993	-0-	270	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	983	-0-	-3264	-0-	279	1	704	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	2795	-0-	-2455	-0-	270	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4613	-0-	-812	-0-	279	1	4334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	279	1	8665	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7446	-0-	-450	-0-	252	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8057	-0-	-685	-0-	279	1	7778	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6950	-0-	-1720	-0-	270	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	279	1	8829	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	270	1	8037	2	N	-0-					-0-
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	279	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	279	1	9183	2	N	-0-					-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	270	1	8467	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6481	-0-	-2478	-0-	279	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	270	1	8661	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8602	-0-	-357	-0-	279	1	8323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	5186	2	N	-0-			-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	252	1	4635	2	N	-0-			-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	279	1	5142	2	N	-0-			-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	270	1	4255	2	N	-0-			-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	279	1	5946	2	N	-0-			-0-
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	270	1	5919	2	N	-0-			-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	279	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	279	1	3976	2	N	-0-			-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	270	1	5039	2	N	-0-			-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	279	1	7521	2	N	-0-			-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	270	1	6587	2	N	-0-			-0-
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	279	1	5370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

01	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
02	2072	X	1289	-0-	-783	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
05	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
10	2852	X	1100	-0-	-1752	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	1691	-0-	-1409	-0-	1691	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	10	6	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
07	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

01	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	457	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	535	1	5138	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	441	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	344	1	5320	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	221	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5424	-0-	-666	-0-	236	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5109	-0-	-1184	-0-	289	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4852	-0-	-1069	-0-	225	1	4627	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	306	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	4967	-0-	-799	-0-	309	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4693	-0-	-737	-0-	250	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	213	1	4987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	270	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	279	1	941	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	270	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	279	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	279	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	270	1	894	2	N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	279	1	859	2	N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	270	1	712	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	279	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	849	1	3733	3	N	-0-					36
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	700	1	3227	3	N	-0-					36
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	761	1	3669	3	N	-0-					36
04	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	793	1	3603	3	N	4					40
							4	9									
05	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	799	1	3619	3	N	-0-					40
06	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	749	1	3621	3	N	-0-					40
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	705	1	3859	3	N	-0-					40
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	770	1	3945	3	N	-0-					40
09	4410	X	4049	-0-	-361	-0-	491	1	3558	3	N	-0-					40
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	801	1	3769	3	N	-0-					40
11	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	788	1	3745	3	N	-0-					40
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	840	1	3945	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 53,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	279	1	4848	2	N	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	252	1	5313	2	N	-0-					-0-
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	279	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	270	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	279	1	6683	2	N	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	270	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	279	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	279	1	5774	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	270	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	279	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	270	1	3219	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3719	-0-	-2326	-0-	279	1	3440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	30925	-0-	-571	-0-	30925	2		N	-0-			-0-
02	28448	X	27241	-0-	-1207	-0-	27241	2		N	-0-			-0-
03	31496	X	29412	-0-	-2084	-0-	29412	2		N	-0-			-0-
04	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	32826	2		N	-0-			-0-
05	30938	X	25721	-0-	-5217	-0-	25721	2		N	-0-			-0-
06	29940	X	28174	-0-	-1766	-0-	28174	2		N	-0-			-0-
07	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	2		N	-0-			-0-
08	33883	X	31967	-0-	-1916	-0-	31967	2		N	-0-			-0-
09	32790	X	28929	-0-	-3861	-0-	28929	2		N	-0-			-0-
10	33883	X	29743	-0-	-4140	-0-	29743	2		N	-0-			-0-
11	32790	X	31186	-0-	-1604	-0-	31186	2		N	-0-			-0-
12	33883	X	30958	-0-	-2925	-0-	30958	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2		N	-0-			-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2		N	-0-			-0-
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2		N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6957	3	2	9	Y	2	2	1			31
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	3	2	9	Y	2	2	1			31
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			Y	-0-					31
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6352	3	7	9	Y	6	3	1			34
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-					34
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					34
07	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427	3			Y	-0-					34
08	4588	X	3943	-0-	-645	-0-	1078	1	2865	3	Y	-0-					34
09	4440	X	3726	-0-	-714	-0-	1085	1	2641	3	Y	-0-					34
10	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	1051	1	2884	3	Y	-0-					34
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	833	1	3067	3	Y	-0-					34
12	7502	X	4021	-0-	-3481	-0-	1028	1	2993	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 74,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9179	-0-	-555	-0-	1701	1	7478	3	Y	-0-	30	1			11
02	8792	X	7653	-0-	-1139	-0-	1365	1	6288	3	Y	-0-					11
03	9424	X	8905	-0-	-519	-0-	1531	1	7374	3	Y	-0-					11
04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	1585	1	7204	3	Y	22					33
							24	9									
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	1928	1	8727	3	Y	-0-					33
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	2115	1	10222	3	Y	6					39
							7	9									
07	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	2108	1	11541	3	Y	-0-					39
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	2304	1	11797	3	Y	-0-					39
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1544	1	11188	3	Y	-0-					39
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	2449	1	11522	3	Y	-0-					39
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	2375	1	11286	3	Y	-0-					39
12	14105	X	13945	-0-	-160	-0-	2447	1	11498	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 139,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8026	-0-	-499	-0-	1487	1	6539	3	Y	-0-	30	1			11
02	7700	X	6789	-0-	-911	-0-	1211	1	5578	3	Y	-0-					11
03	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	1317	1	6348	3	Y	-0-					11
04	7920	X	7775	-0-	-145	-0-	1398	1	6353	3	Y	22					33
							24	9									
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	1516	1	6865	3	Y	-0-					33
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	1426	1	6891	3	Y	6					39
							7	9									
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1327	1	7266	3	Y	-0-					39
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1380	1	7068	3	Y	-0-					39
09	8310	X	7642	-0-	-668	-0-	927	1	6715	3	Y	-0-					39
10	8587	X	8486	-0-	-101	-0-	1487	1	6999	3	Y	-0-					39
11	8310	X	7696	-0-	-614	-0-	1338	1	6358	3	Y	-0-					39
12	8587	X	8502	-0-	-85	-0-	1492	1	7010	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 96,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	588	-0-	-249	-0-	585	3	3	9	Y	3	3	1			32
02	588	N	399	-0-	-189	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			32
03	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			Y	-0-					32
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	312	3	12	9	Y	11	4	1			39
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			Y	-0-					39
06	200	N	284	-0-	84	84	284	3			Y	-0-					39
07	483	N	399	-0-	-84	-0-	399	3			Y	-0-					39
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	21	1	55	3	Y	-0-					39
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					39
10	248	X	101	-0-	-147	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					39
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					39
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1049	1	4614	3	Y	-0-					5
02	5012	X	4800	-0-	-212	-0-	856	1	3944	3	Y	-0-					5
03	5642	X	2942	-0-	-2700	-0-	506	1	2436	3	Y	-0-					5
04	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	876	1	3982	3	Y	-0-					5
05	5673	X	5108	-0-	-565	-0-	924	1	4184	3	Y	-0-					5
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	893	1	4316	3	Y	-0-					5
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	805	1	4405	3	Y	-0-					5
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	857	1	4390	3	Y	-0-					5
09	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	565	1	4096	3	Y	-0-					5
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	952	1	4480	3	Y	-0-					5
11	5220	X	5206	-0-	-14	-0-	905	1	4301	3	Y	-0-					5
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	965	1	4534	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 59,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12611	-0-	-781	-0-	2337	1	10274	3	N	-0-					-0-
02	12096	X	11139	-0-	-957	-0-	1987	1	9152	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12279	-0-	-1051	-0-	2111	1	10168	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	11898	-0-	-552	-0-	2145	1	9753	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12141	-0-	-600	-0-	2196	1	9945	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11745	-0-	-465	-0-	2013	1	9732	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	12153	-0-	-185	-0-	1877	1	10276	3	N	-0-					-0-
08	12307	X	11919	-0-	-388	-0-	1948	1	9971	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	10752	-0-	-1158	-0-	1304	1	9448	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	12112	-0-	-40	-0-	2123	1	9989	3	N	-0-					-0-
11	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	2053	1	9756	3	N	-0-					-0-
12	12152	X	11992	-0-	-160	-0-	2104	1	9888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	3	1	9	Y	1	1	1			18
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1	9	Y	1	1	1			18
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					18
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	Y	5	2	1			21
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					21
06	200	N	3004	-0-	2804	2804	3004	3			Y	-0-					21
07	3100	N	7817	-0-	4717	7521	7817	3			Y	-0-					21
08	3100	N	1677	-0-	-1423	6098	458	1	1219	3	Y	-0-					21
09	3000	N	1629	-0-	-1371	4727	474	1	1155	3	Y	-0-					21
10	6335	X	1608	-0-	-4727	-0-	429	1	1179	3	Y	-0-					21
11	2040	X	1493	-0-	-547	-0-	319	1	1174	3	Y	-0-					21
12	6665	X	1565	-0-	-5100	-0-	400	1	1165	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 30,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4933	-0-	-678	-0-	914	1	4019	3	Y	-0-					14
02	5068	X	3221	-0-	-1847	-0-	574	1	2647	3	Y	-0-					14
03	6014	X	1928	-0-	-4086	-0-	331	1	1597	3	Y	-0-					14
04	5820	X	3492	-0-	-2328	-0-	625	1	2843	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
05	6014	X	2858	-0-	-3156	-0-	517	1	2341	3	Y	-0-					19
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	627	1	3033	3	Y	-0-					19
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	545	1	2987	3	Y	-0-					19
08	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	577	1	2955	3	Y	-0-					19
09	3570	X	2229	-0-	-1341	-0-	270	1	1959	3	Y	-0-					19
10	3689	X	1739	-0-	-1950	-0-	305	1	1434	3	Y	-0-					19
11	3570	X	2538	-0-	-1032	-0-	441	1	2097	3	Y	-0-					19
12	3534	X	1711	-0-	-1823	-0-	300	1	1411	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
10	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	1406	1	8818	2	N	-0-			-0-
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	1528	1	7981	2	N	-0-			-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1638	1	9939	2	N	-0-			-0-
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1518	1	10487	2	N	-0-			-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1303	1	10922	2	N	-0-			-0-
06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	1324	1	10719	2	N	-0-			-0-
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	1477	1	11075	2	N	-0-			-0-
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1361	1	11033	2	N	-0-			-0-
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	1533	1	10412	2	N	-0-			-0-
10	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1536	1	10704	2	N	-0-			-0-
11	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1387	1	10435	2	N	-0-			-0-
12	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1312	1	10537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11728	-0-	-1726	-0-	2173	1	9555	3	Y	-0-			22
02	12152	X	10059	-0-	-2093	-0-	1794	1	8265	3	Y	-0-			22
03	13206	X	11884	-0-	-1322	-0-	2043	1	9841	3	Y	-0-			22
04	12780	X	11075	-0-	-1705	-0-	1997	1	9078	3	Y	-0-			22
05	11873	X	10153	-0-	-1720	-0-	1837	1	8316	3	Y	-0-			22
06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1801	1	8707	3	Y	-0-			22
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	1765	1	9663	3	Y	-0-			22
08	11780	X	11440	-0-	-340	-0-	1869	1	9571	3	Y	-0-			22
09	11070	X	10276	-0-	-794	-0-	1246	1	9030	3	Y	-0-			22
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	2088	1	9827	3	Y	-0-			22
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	2026	1	9626	3	Y	-0-			22
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	2041	1	9588	3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 133,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1514	3	Y	-0-					21
02	1344	N	788	-0-	-556	-0-	141	1	647	3	Y	-0-					21
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	381	1	1836	3	Y	-0-					21
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	422	1	1921	3	Y	36					57
							40	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	469	1	2121	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	200	N	2308	-0-	2108	2108	396	1	1912	3	Y	-0-					49
07	2403	N	295	-0-	-2108	-0-	46	1	249	3	Y	-0-					49
08	2604	N	1664	-0-	-940	-0-	272	1	1392	3	Y	-0-					49
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	288	1	2084	3	Y	-0-					49
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	342	1	1607	3	Y	-0-					49
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	317	1	1504	3	Y	-0-					49
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	210	1	988	3	Y	63	63	1			49
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 21,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	279	1	6269	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6163	-0-	-725	-0-	252	1	5911	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6843	-0-	-876	-0-	279	1	6564	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6189	-0-	-1281	-0-	270	1	5919	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6694	-0-	-1025	-0-	279	1	6415	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	270	1	6024	2	N	-0-					-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	279	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6581	-0-	-270	-0-	279	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6176	-0-	-304	-0-	270	1	5906	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	279	1	6732	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	270	1	5937	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6772	-0-	-358	-0-	279	1	6493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4717	-0-	1917	1917	4717	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	53	-0-	-1917	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	399	-0-	-1585	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	238	-0-	-1682	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	382	-0-	-1602	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2		N	-0-			-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2		N	-0-			-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2		N	-0-			-0-
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2		N	-0-			-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2		N	-0-			-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2		N	-0-			-0-
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	382	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4742	-0-	-102	-0-	447	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	400	1	4961	2	N	-0-					-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	321	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	208	1	5210	2	N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	225	1	4949	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5358	-0-	-98	-0-	303	1	5055	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5222	-0-	-234	-0-	243	1	4979	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	328	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	340	1	5130	2	N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	277	1	4918	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	216	1	5053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7641	-0-	-2310	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7393	-0-	-1371	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8684	-0-	-740	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8220	-0-	-180	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6922	-0-	-1758	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6961	-0-	-1719	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7409	-0-	-811	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7021	-0-	-1473	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5480	-0-	-2740	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5956	-0-	-1019	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	924	N	536	-0-	-388	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	642	-0-	-1590	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	903	-0-	-1617	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	890	1	3915	3	Y	-0-					21
02	4956	X	4038	-0-	-918	-0-	720	1	3318	3	Y	-0-					21
03	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	805	1	3881	3	Y	-0-					21
04	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	815	1	3703	3	Y	36					57
							40	9									
05	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	843	1	3818	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	785	1	3797	3	Y	-0-					49
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	714	1	3909	3	Y	-0-					49
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	805	1	4124	3	Y	-0-					49
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	587	1	4254	3	Y	-0-					49
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	850	1	3997	3	Y	-0-					49
11	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	817	1	3883	3	Y	-0-					49
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	914	1	4294	3	Y	63	63	1			49
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 56,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	827	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	538	1	8610	2	N	-0-					-0-
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1554	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	1262	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	1063	1	12034	2	N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	1119	1	12818	2	N	-0-					-0-
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	1241	1	11623	2	N	-0-					-0-
08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1199	1	10962	2	N	-0-					-0-
09	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1423	1	10615	2	N	-0-					-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1577	1	10974	2	N	-0-					-0-
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	726	1	5938	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	9149	-0-	-3716	-0-	550	1	8599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-		1983	2		N	-0-			-0-
02	1512	X	878	-0-	-634	-0-		878	2		N	-0-			-0-
03	1271	X	1182	-0-	-89	-0-		1182	2		N	-0-			-0-
04	1620	X	1136	-0-	-484	-0-		1136	2		N	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2		N	-0-			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2		N	-0-			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		1379	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	69	-0-	-1047	-0-		69	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	741	-0-	-549	-0-		741	2		N	-0-			-0-
10	1364	X	527	-0-	-837	-0-		527	2		N	-0-			-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-		722	2		N	-0-			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-		666	2		N	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-		812	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	2		N	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	2		N	-0-			-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2		N	-0-			-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10719	-0-	-1402	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10228	-0-	-1502	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10208	-0-	-1522	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10837	-0-	-1284	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10412	-0-	-314	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9507	-0-	-723	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9153	-0-	-1697	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8437	-0-	-2063	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	7944	-0-	-2906	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10010	-0-	-685	-0-	1855	1	8155	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	1577	1	7263	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9813	-0-	-510	-0-	1687	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9442	-0-	-458	-0-	1703	1	7739	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9078	-0-	-997	-0-	1642	1	7436	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9495	-0-	-195	-0-	1628	1	7867	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9542	-0-	-285	-0-	1474	1	8068	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	1534	1	7855	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	7964	-0-	-1546	-0-	966	1	6998	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	1720	1	8093	3	N	-0-					-0-
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1662	1	7900	3	N	-0-					-0-
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1690	1	7938	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	981	1	9806	2	N	-0-			-0-
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1333	1	8598	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10688	-0-	-317	-0-	1642	1	9046	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10063	-0-	-587	-0-	1735	1	8328	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	6101	-0-	-4904	-0-	223	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1439	1	10100	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1556	1	9759	2	N	-0-			-0-
08	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	1259	1	9802	2	N	-0-			-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	2005	1	8847	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	10309	-0-	-696	-0-	1961	1	8348	2	N	-0-			-0-
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	2811	1	7921	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	4979	-0-	-6026	-0-	2458	1	2521	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	9610	X	9314	-0-	-296	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
04	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	9212	-0-	-243	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-			-0-
07	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-			-0-
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-			-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-			-0-
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	9213	-0-	-459	-0-	9213	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
06	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6907	-0-	-513	-0-	252	1	6655	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7529	-0-	-301	-0-	270	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	279	1	7084	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6802	-0-	-608	-0-	270	1	6532	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6994	-0-	-787	-0-	279	1	6715	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7008	-0-	-773	-0-	279	1	6729	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6007	-0-	-1523	-0-	270	1	5737	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	279	1	6699	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	270	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	279	1	6473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	279	1	6617	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6302	-0-	-698	-0-	252	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6999	-0-	-751	-0-	279	1	6720	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6777	-0-	-723	-0-	270	1	6507	2	N	-0-					-0-
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	279	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	270	1	6483	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5593	-0-	-1413	-0-	279	1	5314	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	279	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6617	-0-	-403	-0-	270	1	6347	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	279	1	6292	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5375	-0-	-1435	-0-	270	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5104	-0-	-1933	-0-	279	1	4825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6604	-0-	-650	-0-	279	1	6325	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	5582	-0-	-970	-0-	252	1	5330	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	279	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5618	-0-	-772	-0-	270	1	5348	2	N	-0-			-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	279	1	6424	2	N	-0-			-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	270	1	6280	2	N	-0-			-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	279	1	6426	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	279	1	6365	2	N	-0-			-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	270	1	6311	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	279	1	6366	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6436	-0-	-104	-0-	270	1	6166	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	279	1	5883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	18184	-0-	-819	-0-	7332	1	10852	3	Y	-0-			19
02	17164	X	14939	-0-	-2225	-0-	5460	1	9479	3	Y	-0-			19
03	19003	X	18235	-0-	-768	-0-	6729	1	11506	3	Y	-0-			19
04	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	6852	1	10816	3	Y	-0-			19
05	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	7467	1	11543	3	Y	-0-			19
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	6917	1	11390	3	Y	-0-			19
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	8135	1	10489	3	Y	-0-			19
08	19003	X	18335	-0-	-668	-0-	6841	1	11494	3	Y	-0-			19
09	18390	X	18120	-0-	-270	-0-	6735	1	11385	3	Y	-0-			19
10	19003	X	17894	-0-	-1109	-0-	6887	1	11007	3	Y	-0-			19
11	18300	X	17240	-0-	-1060	-0-	6531	1	10709	3	Y	-0-			19
12	18631	X	16608	-0-	-2023	-0-	6152	1	10443	3	Y	12			31
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 213,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	547	1	6696	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6635	-0-	-645	-0-	626	1	6009	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6970	-0-	-1090	-0-	520	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	391	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6573	-0-	-1394	-0-	252	1	6321	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6222	-0-	-888	-0-	271	1	5951	2	N	-0-					-0-
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	423	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	360	1	7387	2	N	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	479	1	6854	2	N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	493	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	409	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	319	1	7464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

01	2852	X	1273	-0-	-1579	-0-	236	1	1037	3	Y	-0-					7
02	1596	X	1467	-0-	-129	-0-	262	1	1205	3	Y	-0-					7
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	424	1	2040	3	Y	-0-					7
04	1860	X	833	-0-	-1027	-0-	150	1	683	3	Y	-0-					7
05	1922	X	814	-0-	-1108	-0-	147	1	667	3	Y	-0-					7
06	200	N	879	-0-	679	679	151	1	727	3	Y	1					8
							1	9									
07	679	N	-0-	-0-	-679	-0-					Y	-0-					8
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	327	1	1675	3	Y	3					11
							3	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	199	1	1440	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	268	1	1262	3	Y	-0-					7
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	375	1	1781	3	Y	-0-					7
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	522	1	2453	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	279	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	270	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	279	1	4443	2	N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	270	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	279	1	3947	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4535	-0-	-301	-0-	279	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4274	-0-	-406	-0-	270	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	279	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	270	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	279	1	4384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	394	1	16939	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	490	1	14805	2	N	-0-					-0-
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	644	1	18037	2	N	-0-					-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	290	1	17093	2	N	-0-					-0-
05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	839	1	17497	2	N	-0-					-0-
06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	372	1	17529	2	N	-0-					-0-
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	420	1	16944	2	N	-0-					-0-
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	278	1	17382	2	N	-0-					-0-
09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
10	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15773	-0-	-192	-0-	129	1	15644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	11	1	16	3	Y	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	27					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					7
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	116	1	524	3	Y	-0-					7
06	200	N	673	-0-	473	473	115	1	557	3	Y	1					8
							1	9									
07	1089	N	616	-0-	-473	-0-	95	1	521	3	Y	-0-					8
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	106	1	543	3	Y	3					11
							3	9									
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	55	1	402	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	119	1	562	3	Y	-0-					7
11	630	X	256	-0-	-374	-0-	45	1	211	3	Y	-0-					7
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	225	1	1058	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

01	13206	X	11858	-0-	-1348	-0-	4219	1	7639	3	Y	-0-					19
02	11648	X	11226	-0-	-422	-0-	3743	1	7483	3	Y	-0-					19
03	12617	X	12480	-0-	-137	-0-	3774	1	8706	3	Y	-0-					19
04	12210	X	11851	-0-	-359	-0-	4224	1	7627	3	Y	-0-					19
05	12431	X	12425	-0-	-6	-0-	4141	1	8284	3	Y	-0-					19
06	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	4373	1	8165	3	Y	-0-					19
07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	4974	1	8395	3	Y	-0-					19
08	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	4068	1	9343	3	Y	-0-					19
09	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	3998	1	9303	3	Y	28	21	1			26
							31	9									
10	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	3956	1	9930	3	Y	-0-					26
11	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	3975	1	9090	3	Y	-0-					26
12	13423	X	12991	-0-	-432	-0-	3885	1	9106	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 152,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1004	-0-	-2561	-0-	167	1	837	3	Y	-0-					17
02	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	544	1	2532	3	Y	-0-					17
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	818	1	2843	3	Y	66					83
							73	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3118	3	Y	94	94	1			83
							103	9									
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	767	1	3247	3	Y	-0-					83
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	699	1	3378	3	Y	15	15	1			83
							17	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	628	1	3527	3	Y	67	92	1			58
							74	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	708	1	3606	3	Y	57					115
							63	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	785	1	3584	3	Y	120	88	1	32	8	115
							132	9									
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	788	1	3767	3	Y	-0-					115
11	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	574	1	2725	3	Y	88	88	1			115
							97	9									
12	4371	X	3083	-0-	-1288	-0-	544	1	2539	3	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 43,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	1224	-0-	-4432	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	797	-0-	-5465	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	779	-0-	-5281	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	419	-0-	-5843	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1777	-0-	-4223	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5882	-0-	-478	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3149	-0-	-3423	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	141	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4458	-0-	1458	1458	4458	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5582	-0-	2482	3940	5582	2			N	-0-					-0-
11	7652	X	3712	-0-	-3940	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	65	1	3277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

01	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	279	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4026	-0-	-1490	-0-	252	1	3774	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4150	-0-	-1957	-0-	279	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4109	-0-	-1441	-0-	270	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	279	1	4704	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4512	-0-	-978	-0-	270	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	279	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4611	-0-	-380	-0-	279	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3581	-0-	-1249	-0-	270	1	3311	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	279	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	270	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3210	-0-	-1409	-0-	279	1	2931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	2	3	Y	13	18	1			6
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7					14
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	4	15	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	257	-0-	-2378	-0-	48	1	209	3	Y	-0-	19	1			55
02	2380	X	110	-0-	-2270	-0-	11	1	53	3	Y	42					97
							46	9									
03	2635	X	74	-0-	-2561	-0-	13	1	61	3	Y	-0-	90	1			7
04	2520	X	312	-0-	-2208	-0-	54	1	247	3	Y	10					17
							11	9									
05	2604	X	1027	-0-	-1577	-0-	186	1	841	3	Y	-0-					17
06	200	N	841	-0-	641	641	144	1	694	3	Y	3					20
							3	9									
07	641	N	-0-	-0-	-641	-0-					Y	-0-					20
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	288	1	1475	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	155	1	1124	3	Y	-0-					12
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	448	1	2108	3	Y	-0-					12
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	668	1	3174	3	Y	-0-					12
12	3100	N	3237	-0-	137	137	568	1	2669	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3045	-0-	-1760	-0-	562	1	2469	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	3696	X	3002	-0-	-694	-0-	534	1	2460	3	Y	7					13
							8	9									
03	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	578	1	2786	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	575	1	2615	3	Y	7					14
							8	9									
05	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	558	1	2524	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	787	1	3802	3	Y	13					18
							14	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	685	1	3749	3	Y	3					21
							3	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	637	1	3259	3	Y	-0-	15	1			6
09	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	384	1	2782	3	Y	24	17	8			13
							26	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	601	1	2825	3	Y	6					19
							7	9									
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	587	1	2791	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	4433	X	3500	-0-	-933	-0-	612	1	2878	3	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 42,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7095	-0-	-213	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7050	-0-	-1041	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	3910	-0-	-3980	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7367	-0-	-523	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	2094	-0-	-5749	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	451	-0-	-6586	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	1301	-0-	-6079	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4376	-0-	-3004	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10700	-0-	-1049	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9564	-0-	-1048	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10905	-0-	-844	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10583	-0-	-1166	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9563	-0-	-2186	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9727	-0-	-1643	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10097	-0-	-629	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9866	-0-	-514	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9944	-0-	-627	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1825	1	8024	3	Y	-0-	19	1			55
02	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1553	1	7155	3	Y	42					97
							46	9									
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1708	1	8231	3	Y	-0-	90	1			7
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1763	1	8014	3	Y	10					17
							11	9									
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	1730	1	7833	3	Y	-0-					17
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1602	1	7743	3	Y	3					20
							3	9									
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	1481	1	8107	3	Y	-0-					20
08	10106	X	9193	-0-	-913	-0-	1501	1	7686	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
09	9780	X	8388	-0-	-1392	-0-	1017	1	7371	3	Y	-0-					12
10	9672	X	8011	-0-	-1661	-0-	1404	1	6607	3	Y	-0-					12
11	9360	X	7179	-0-	-2181	-0-	1248	1	5931	3	Y	-0-					12
12	9579	X	7841	-0-	-1738	-0-	1376	1	6465	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 107,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	334	1	1466	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	155	1	714	3	Y	7					13
							8	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	202	1	973	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	247	1	1123	3	Y	7					14
							8	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	281	1	1271	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	200	N	2770	-0-	2570	2570	472	1	2284	3	Y	13					18
							14	9									
07	3100	N	2462	-0-	-638	1932	380	1	2079	3	Y	3					21
							3	9									
08	3100	N	2425	-0-	-675	1257	396	1	2029	3	Y	-0-	15	1			6
09	2992	N	1735	-0-	-1257	-0-	204	1	1481	3	Y	45	38	8			13
							50	9									
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	332	1	1564	3	Y	6					19
							7	9									
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	297	1	1410	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	334	1	1568	3	Y	9					17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		868	-0-	868	1736	868	1			N	-0-					-0-
09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	24	-0-	24	69	24	2			N	-0-					-0-
07	141	X	72	-0-	-69	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	279	1	147	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	252	1	232	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	279	1	219	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	270	1	159	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	279	1	237	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	270	1	75	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	279	1	61	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	279	1	81	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	270	1	66	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	279	1	82	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	279	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11176	-0-	-604	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9687	-0-	-1713	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	9500	-0-	-2280	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9459	-0-	-1941	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10129	-0-	-1651	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10230	-0-	-961	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9800	-0-	-100	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9945	-0-	-285	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	140	1	253	3	Y	-0-					19
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	91	1	182	3	Y	-0-					19
03	465	N	165	-0-	-300	-0-	50	1	115	3	Y	-0-					19
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	290	1	523	3	Y	-0-					19
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	78	1	178	3	Y	-0-					19
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	105	1	244	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	127	1	317	3	Y	-0-					13
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	162	1	372	3	Y	-0-					13
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	95	1	223	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

01	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5704	-0-	-1436	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6456	-0-	-1449	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6441	-0-	-1089	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3322	-0-	-4242	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	2752	-0-	-4568	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	1006	-0-	-5659	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5350	-0-	-1315	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	2065	-0-	-4385	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12097	-0-	-307	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11570	-0-	-2163	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	11433	-0-	-1857	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11454	-0-	-2000	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12195	-0-	-825	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12935	-0-	-457	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
10	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12067	-0-	-443	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12038	-0-	-889	-0-	12038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	279	1	6310	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5524	-0-	-580	-0-	252	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6540	-0-	-218	-0-	279	1	6261	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	270	1	5969	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	279	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	270	1	5586	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6159	-0-	-382	-0-	279	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	279	1	5887	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	270	1	5297	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5480	-0-	-844	-0-	279	1	5201	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	270	1	5779	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	279	1	5071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15995	X	15995	-0-		-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	14895	X	14895	-0-		-0-	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
03	15811	X	15811	-0-		-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
04	15894	X	15894	-0-		-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
05	16180	X	16180	-0-		-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
06	15702	X	15702	-0-		-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
07	16105	X	16105	-0-		-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
08	16019	X	16019	-0-		-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
09	15344	X	15344	-0-		-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
10	16116	X	16116	-0-		-0-	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	16376	X	16376	-0-		-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14884	-0-		-492	-0-	14884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3380	-0-		-774	-0-	264	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2074	-0-		-1342	-0-	244	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	1054	-0-		-2976	-0-	74	1	980	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2645	-0-		-1255	-0-	299	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2125	-0-		-1905	-0-	30	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1566	-0-		-1704	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2641	-0-		-87	-0-	38	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-	58	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-		-0-	-0-	93	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1963	-0-		-737	-0-	84	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-		-0-	-0-	279	1	425	2	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-		-5	-0-	252	1	135	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-		-150	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-		-0-	-0-	270	1	673	2	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-		-0-	-0-	279	1	710	2	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-		-0-	-0-	279	1	532	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-		-17	-0-	270	1	133	2	N	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-		-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	463	X	463	-0-		-0-	-0-	270	1	193	2	N	-0-					-0-
12	279	X	279	-0-		-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13348	-0-	-64	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13979	-0-	-870	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12044	-0-	-2506	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	10815	-0-	-4220	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	9481	-0-	-5069	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	10067	-0-	-4720	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	9721	-0-	-4260	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10933	-0-	-1097	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
12	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10409	-0-	-1309	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9712	-0-	-620	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10608	-0-	-831	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9547	-0-	-1043	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9759	-0-	-1029	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8862	-0-	-1895	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9119	-0-	-1483	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9238	-0-	-302	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8973	-0-	-792	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8335	-0-	-485	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7545	-0-	-1569	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16456	-0-	-222	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14582	-0-	-482	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15792	-0-	-886	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14333	-0-	-1597	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	13358	-0-	-3103	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	11616	-0-	-4314	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	12873	-0-	-3278	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	12441	-0-	-3338	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12564	-0-	-1776	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
10	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
12	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	279	1	10532	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8815	-0-	-481	-0-	252	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	279	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9737	-0-	-733	-0-	270	1	9467	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9166	-0-	-1653	-0-	279	1	8887	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8639	-0-	-1831	-0-	270	1	8369	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9197	-0-	-878	-0-	279	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9157	-0-	-918	-0-	279	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8869	-0-	-881	-0-	270	1	8599	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8255	-0-	-952	-0-	279	1	7976	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8341	-0-	-569	-0-	270	1	8071	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9202	-0-	-5	-0-	279	1	8923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	279	1	262	2	N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	252	1	370	2	N	-0-			-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	279	1	640	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	270	1	283	2	N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	279	1	237	2	N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	270	1	162	2	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	279	1	129	2	N	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	279	1	394	2	N	-0-			-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	270	1	471	2	N	-0-			-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	279	1	580	2	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	279	1	267	2	N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	252	1	219	2	N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	279	1	385	2	N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	270	1	312	2	N	-0-			-0-
05	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	1			N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	279	1	513	2	N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	N	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	279	1	329	2	N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7427	-0-	-637	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	8463	-0-	-1798	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	9130	-0-	-800	-0-	9130	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	9692	-0-	-569	-0-	9692	2			N	-0-			-0-
06	9510	X	7862	-0-	-1648	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
07	9424	X	7663	-0-	-1761	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	7111	-0-	-2592	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
09	9390	X	6850	-0-	-2540	-0-	6850	2			N	-0-			-0-
10	9703	X	5871	-0-	-3832	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	5399	-0-	-2461	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	5339	-0-	-2318	-0-	5339	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	252	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	270	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	279	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	270	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	279	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	279	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	270	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	279	1	1610	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	270	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	279	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4907	-0-	-115	-0-		909	1	3998	3	N	-0-					5
02	4536	X	4377	-0-	-159	-0-		781	1	3596	3	N	-0-					5
03	5022	X	2638	-0-	-2384	-0-		453	1	2185	3	N	-0-					5
04	4860	X	4284	-0-	-576	-0-		772	1	3512	3	N	-0-					5
05	4960	X	4808	-0-	-152	-0-		870	1	3938	3	N	-0-					5
06	4740	X	4657	-0-	-83	-0-		798	1	3859	3	N	-0-					5
07	4836	X	4808	-0-	-28	-0-		743	1	4065	3	N	-0-					5
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-		775	1	3966	3	N	-0-					5
09	4650	X	4308	-0-	-342	-0-		522	1	3786	3	N	-0-					5
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-		844	1	3970	3	N	-0-					5
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-		786	1	3733	3	N	-0-					5
12	4805	X	4589	-0-	-216	-0-		805	1	3784	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 53,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11031	-0-	-718	-0-		11031	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9451	-0-	-1413	-0-		9451	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9933	-0-	-2095	-0-		9933	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10045	-0-	-1595	-0-		10045	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7829	-0-	-3951	-0-		7829	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	6269	-0-	-4411	-0-		6269	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7622	-0-	-2856	-0-		7622	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	5439	-0-	-4946	-0-		5439	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	2847	-0-	-7203	-0-		2847	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5582	-0-	-2261	-0-		5582	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4534	-0-	-2846	-0-		4534	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5502	-0-	-2124	-0-		5502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		181	1	835	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	4	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8794	-0-	-444	-0-	1630	1	7164	3	Y	-0-					83
02	8344	X	8079	-0-	-265	-0-	1441	1	6638	3	Y	-0-					83
03	9238	X	8546	-0-	-692	-0-	1469	1	7077	3	Y	-0-					83
04	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1640	1	7455	3	Y	3	86	1			-0-
							3	9									
05	8959	X	8665	-0-	-294	-0-	1568	1	7097	3	Y	-0-					-0-
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1477	1	7140	3	Y	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1429	1	7824	3	Y	-0-					-0-
08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	1580	1	8091	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1113	1	8067	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	9220	-0-	-18	-0-	1616	1	7604	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	8580	-0-	-780	-0-	1492	1	7088	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8624	-0-	-1048	-0-	1513	1	7111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	265	1	310	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	266	1	540	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	256	1	386	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	157	1	478	2	N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					17
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					17
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	15	1	67	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					69
02	2772	X	2346	-0-	-426	-0-	418	1	1928	3	N	-0-					69
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	496	1	2388	3	N	-0-					69
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	530	1	2411	3	N	-0-					69
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	552	1	2500	3	N	-0-					69
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	535	1	2585	3	N	-0-					69
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	500	1	2736	3	N	-0-					69
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	524	1	2685	3	N	67					136
							74	9									
09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	353	1	2556	3	N	-0-					136
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	574	1	2700	3	N	-0-					136
11	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	552	1	2623	3	N	-0-					136
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	549	1	2582	3	N	204	159	1			181
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 36,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5356	-0-	-1154	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3835	-0-	-2045	-0-	10	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	288	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	2741	-0-	-3379	-0-	290	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	2911	-0-	-2855	-0-	238	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3381	-0-	-1809	-0-	379	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	159	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	152	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	80	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	448	-0-	-4532	-0-	64	1	384	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	1822	-0-	-3324	-0-	118	1	1704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	279	1	111	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	252	1	173	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	279	1	192	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	270	1	274	2	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	279	1	277	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	270	1	447	2	N	-0-					-0-
07	558	N	295	-0-	-263	-0-	279	1	16	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	270	1	181	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	695	-0-	695	695	89	1	606	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1112	-0-	1112	1807	444	1	668	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1583	-0-	1583	3390	392	1	1191	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2938	-0-	2938	6328	644	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	7114	X	786	-0-	-6328	-0-	266	1	520	2	N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	264	1	553	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	587	-0-	-2353	-0-	248	1	339	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	165	-0-	-2873	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	791	1	3477	3	N	-0-					78
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	638	1	2939	3	N	-0-					78
03	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	719	1	3463	3	N	-0-					78
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	694	1	3156	3	N	-0-					78
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	807	1	3652	3	N	-0-					78
06	4140	X	3742	-0-	-398	-0-	641	1	3101	3	N	-0-					78
07	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	644	1	3527	3	N	-0-					78
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	669	1	3423	3	N	-0-					78
09	4320	X	3858	-0-	-462	-0-	468	1	3390	3	N	-0-					78
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	747	1	3515	3	N	-0-					78
11	4050	X	2635	-0-	-1415	-0-	458	1	2177	3	N	-0-					78
12	4185	X	3017	-0-	-1168	-0-	526	1	2469	3	N	20					103
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10388	-0-	-1485	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10609	-0-	-115	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11177	-0-	-572	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10417	-0-	-953	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11232	-0-	-734	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10285	-0-	-1681	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10205	-0-	-925	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10235	-0-	-987	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	279	1	545	2	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	252	1	377	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	279	1	593	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	270	1	616	2	N	-0-					-0-
05	682	N	437	-0-	-245	-0-	279	1	158	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	270	1	59	2	N	-0-					-0-
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	279	1	143	2	N	-0-					-0-
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	270	1	31	2	N	-0-					-0-
10	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	270	1	565	2	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	279	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4774	-0-	1674	1674	881	1	3872	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	2800	N	4326	-0-	1526	3200	772	1	3554	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3596	-0-	496	3696	609	1	2934	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	5600	X	1904	-0-	-3696	-0-	343	1	1561	3	Y	-0-					5
05	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	306	1	1387	3	Y	-0-					5
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	221	1	1066	3	Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	2046	X	1399	-0-	-647	-0-	226	1	1159	3	Y	13					18
							14	9									
09	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	168	1	1218	3	Y	-0-					18
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	299	1	1409	3	Y	-0-					18
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	293	1	1392	3	Y	-0-					18
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	266	1	1249	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	168	1	739	3	Y	-0-					7
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	128	1	591	3	Y	-0-					7
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	258	1	1244	3	Y	-0-					7
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	132	1	598	3	Y	-0-					7
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	95	1	431	3	Y	-0-					7
06	200	N	1335	-0-	1135	1135	229	1	1105	3	Y	1					8
							1	9									
07	1135	N	-0-	-0-	-1135	-0-					Y	-0-					8
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	100	1	512	3	Y	3					11
							3	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	167	1	1207	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	327	1	1541	3	Y	-0-					7
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	324	1	1538	3	Y	-0-					7
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	341	1	1604	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	407	1	1787	3	Y	-0-					26
02	3080	X	1586	-0-	-1494	-0-	283	1	1303	3	Y	-0-					26
03	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	407	1	1963	3	Y	6					32
							7	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	608	1	2763	3	Y	-0-					32
05	2914	X	1822	-0-	-1092	-0-	326	1	1475	3	Y	19	50	1			1
							21	9									
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	255	1	1231	3	Y	-0-					1
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	3	Y	-0-					1
08	3472	X	1935	-0-	-1537	-0-	316	1	1619	3	Y	-0-					1
09	3360	X	2034	-0-	-1326	-0-	247	1	1787	3	Y	-0-					1
10	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	433	1	2036	3	Y	-0-					1
11	2490	X	1288	-0-	-1202	-0-	224	1	1064	3	Y	-0-					1
12	2573	X	2502	-0-	-71	-0-	439	1	2063	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	543	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	556	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	505	1	8152	2	N	-0-					-0-
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	482	1	7040	2	N	-0-					-0-
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	512	1	8502	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	5276	-0-	-2104	-0-	372	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	490	1	6452	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7457	-0-	-169	-0-	492	1	6965	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5508	-0-	-1872	-0-	107	1	5401	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	476	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	3491	-0-	-3739	-0-	466	1	3025	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4228	-0-	-3243	-0-	359	1	3869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	651	1	2862	3	Y	-0-					7
02	3584	X	3142	-0-	-442	-0-	560	1	2582	3	Y	-0-					7
03	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	643	1	3099	3	Y	-0-					7
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	705	1	3203	3	Y	-0-					7
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	708	1	3205	3	Y	-0-					7
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	588	1	2842	3	Y	1					8
							1	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	292	1	1598	3	Y	-0-					8
08	4030	X	3314	-0-	-716	-0-	541	1	2770	3	Y	3					11
							3	9									
09	3900	X	3007	-0-	-893	-0-	365	1	2641	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	593	1	2792	3	Y	-0-					7
11	3420	X	3298	-0-	-122	-0-	573	1	2725	3	Y	-0-					7
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	663	1	3117	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1417	3	Y	-0-					7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	247	1	1140	3	Y	-0-					7
03	1426	N	345	-0-	-1081	-0-	59	1	286	3	Y	-0-					7
04	1680	N	159	-0-	-1521	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
05	1550	N	306	-0-	-1244	-0-	55	1	251	3	Y	-0-					7
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	1					8
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	204	1	1043	3	Y	3					11
							3	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	3	Y	-0-					7
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	63	1	300	3	Y	-0-					7
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	169	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

01	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11658	-0-	-1250	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13938	-0-	-74	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13741	-0-	-891	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13404	-0-	-756	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13807	-0-	-143	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12984	-0-	-426	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13695	-0-	-465	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13285	-0-	-1347	-0-	13285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6939	-0-	-67	-0-	279	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6143	-0-	-269	-0-	252	1	5891	2	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	279	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	270	1	7611	2	N	-0-					-0-
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	279	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	270	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	3785	-0-	-4368	-0-	279	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	1030	-0-	-7123	-0-	279	1	751	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	308	-0-	-7582	-0-	270	1	38	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	1149	-0-	-6477	-0-	279	1	870	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	3220	-0-	-3800	-0-	270	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	1942	-0-	-1840	-0-	279	1	1663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

01	5363	X	4111	-0-	-1252	-0-	760	1	3343	3	Y	7	37	1			5
							8	9									
02	4844	X	3131	-0-	-1713	-0-	558	1	2573	3	Y	-0-					5
03	5363	X	2413	-0-	-2950	-0-	415	1	1998	3	Y	-0-					5
04	4530	X	3321	-0-	-1209	-0-	596	1	2712	3	Y	12					17
							13	9									
05	4681	X	3470	-0-	-1211	-0-	628	1	2842	3	Y	-0-					17
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	561	1	2710	3	Y	5					22
							6	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	398	1	2178	3	Y	-0-					22
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	622	1	3187	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	427	1	3093	3	Y	-0-					6
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3277	3	Y	-0-					6
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	639	1	3038	3	Y	-0-					6
12	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	520	1	2443	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 40,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	359	1	6199	2	N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	391	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5989	-0-	-955	-0-	330	1	5659	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	3441	-0-	-2919	-0-	264	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	361	1	6721	2	N	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	256	1	6774	2	N	-0-					-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	369	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	396	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	93	1	7170	2	N	-0-					-0-
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	366	1	7123	2	N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	372	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	331	1	7010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	547	1	2406	3	Y	-0-					23
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	397	1	1828	3	Y	-0-					23
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	395	1	1906	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2640	N	2051	-0-	-589	-0-	367	1	1670	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	2449	N	2074	-0-	-375	-0-	375	1	1699	3	Y	-0-					5
06	200	N	1946	-0-	1746	1746	334	1	1612	3	Y	-0-					5
07	1746	N	-0-	-0-	-1746	-0-					Y	-0-					5
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	341	1	1744	3	Y	-0-					5
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	228	1	1654	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	283	1	1329	3	Y	-0-					5
11	2010	X	1884	-0-	-126	-0-	328	1	1556	3	Y	-0-					5
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	329	1	1548	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2290	-0-	-624	-0-	424	1	1866	3	Y	-0-					23
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	495	1	2282	3	Y	-0-					23
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	473	1	2279	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	453	1	2061	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	438	1	1982	3	Y	-0-					5
06	200	N	2485	-0-	2285	2285	426	1	2059	3	Y	-0-					5
07	3100	N	2034	-0-	-1066	1219	314	1	1720	3	Y	-0-					5
08	3100	N	3151	-0-	51	1270	515	1	2636	3	Y	-0-					5
09	3000	N	2865	-0-	-135	1135	345	1	2502	3	Y	16	16	8			5
							18	9									
10	4369	X	3234	-0-	-1135	-0-	567	1	2667	3	Y	-0-					5
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	488	1	2318	3	Y	-0-					5
12	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	522	1	2450	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	484	1	2127	3	Y	-0-					15
02	2632	X	1742	-0-	-890	-0-	311	1	1431	3	Y	-0-					15
03	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	466	1	2244	3	Y	6					21
							7	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	578	1	2628	3	Y	-0-					21
05	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	366	1	1658	3	Y	19	39	1			1
							21	9									
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	216	1	1046	3	Y	-0-					1
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	358	1	1963	3	Y	-0-					1
08	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-	363	1	1858	3	Y	-0-					1
09	3210	X	2266	-0-	-944	-0-	275	1	1991	3	Y	-0-					1
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	484	1	2279	3	Y	-0-					1
11	2250	X	1480	-0-	-770	-0-	257	1	1223	3	Y	-0-					1
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	422	1	1984	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	2036	-0-	-7450	-0-	821	1	1215	3	Y	-0-					19
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	2601	1	4515	3	Y	-0-					19
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	2420	1	4137	3	Y	-0-					19
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	2849	1	4496	3	Y	-0-					19
05	7874	X	7683	-0-	-191	-0-	3018	1	4665	3	Y	-0-					19
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	2143	1	3529	3	Y	-0-					19
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	2594	1	3345	3	Y	-0-					19
08	7688	X	6137	-0-	-1551	-0-	2290	1	3847	3	Y	-0-					19
09	7440	X	5865	-0-	-1575	-0-	2180	1	3685	3	Y	-0-					19
10	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	2311	1	3693	3	Y	-0-					19
11	5940	X	5452	-0-	-488	-0-	2065	1	3387	3	Y	-0-					19
12	6138	X	4769	-0-	-1369	-0-	1763	1	2993	3	Y	12					31
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 70,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	49	1	72	3	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					19
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					31

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	1308	1	5748	3	Y	-0-					34
02	6692	X	2517	-0-	-4175	-0-	429	1	1978	3	Y	100	74	1			60
							110	9									
03	6851	X	4793	-0-	-2058	-0-	824	1	3969	3	Y	-0-					60
04	6840	X	5260	-0-	-1580	-0-	948	1	4312	3	Y	-0-					60
05	7068	X	5562	-0-	-1506	-0-	1006	1	4556	3	Y	-0-					60
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	944	1	4562	3	Y	-0-					60
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	270	1	1479	3	Y	-0-					60
08	5549	X	3901	-0-	-1648	-0-	637	1	3264	3	Y	-0-					60
09	5520	X	3478	-0-	-2042	-0-	422	1	3056	3	Y	-0-					60
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1010	1	4750	3	Y	-0-					60
11	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	890	1	4230	3	Y	-0-					60
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1135	1	5335	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 57,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	279	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1755	-0-	-457	-0-	252	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1024	-0-	-1425	-0-	279	1	745	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1464	-0-	-906	-0-	270	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1115	-0-	-838	-0-	279	1	836	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	717	-0-	-1173	-0-	270	1	447	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	279	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	279	1	724	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	461	-0-	-1244	-0-	279	1	182	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	310	-0-	-1340	-0-	270	1	40	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9410	-0-		-417		-0-	491	1	8919	2	N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-		-0-		-0-	519	1	8243	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9285	-0-		-387		-0-	482	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8690	-0-		-550		-0-	409	1	8281	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9029	-0-		-674		-0-	458	1	8571	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8714	-0-		-676		-0-	315	1	8399	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8837	-0-		-866		-0-	420	1	8417	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9132	-0-		-168		-0-	473	1	8659	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8532	-0-		-198		-0-	113	1	8419	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8473	-0-		-548		-0-	424	1	8049	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8330	-0-		-520		-0-	402	1	7928	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7892	-0-		-1253		-0-	409	1	7483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8649	-0-		-93		-0-	1601	1	7040	3	Y	7	37	1			5
									8	9									
02	8036	X	7730	-0-		-306		-0-	1379	1	6351	3	Y	-0-					5
03	9396	X	9396	-0-		-0-		-0-	1615	1	7781	3	Y	-0-					5
04	8610	X	8213	-0-		-397		-0-	1479	1	6721	3	Y	12					17
									13	9									
05	8773	X	8151	-0-		-622		-0-	1475	1	6676	3	Y	-0-					17
06	7927	X	7927	-0-		-0-		-0-	1358	1	6563	3	Y	5					22
									6	9									
07	8316	X	8316	-0-		-0-		-0-	1284	1	7032	3	Y	-0-					22
08	8742	X	8243	-0-		-499		-0-	1347	1	6895	3	Y	1	17	1			6
									1	9									
09	8220	X	7323	-0-		-897		-0-	888	1	6435	3	Y	-0-					6
10	8308	X	8089	-0-		-219		-0-	1418	1	6671	3	Y	-0-					6
11	8040	X	7425	-0-		-615		-0-	1291	1	6134	3	Y	-0-					6
12	8545	X	8545	-0-		-0-		-0-	1500	1	7045	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 98,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5003	X	5003	-0-		-0-		-0-	289	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-		-0-		-0-	304	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-		-0-		-0-	265	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4671	-0-		-159		-0-	249	1	4422	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4725	-0-		-421		-0-	301	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4704	-0-		-276		-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5120	-0-		-26		-0-	263	1	4857	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4930	-0-		-123		-0-	283	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4692	-0-		-18		-0-	75	1	4617	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5103	-0-		-12		-0-	307	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4117	-0-		-833		-0-	408	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2436	-0-		-2679		-0-	232	1	2204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	1723	1	3996	3	Y	-0-					9
02	5544	X	5282	-0-	-262	-0-	1633	1	3649	3	Y	-0-					9
03	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	1489	1	3760	3	Y	23					32
							25	9									
04	5670	X	4685	-0-	-985	-0-	1367	1	3318	3	Y	-0-					32
05	5859	X	5109	-0-	-750	-0-	1387	1	3722	3	Y	-0-					32
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1456	1	3830	3	Y	-0-					32
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1512	1	3775	3	Y	19					51
							21	9									
08	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	1416	1	3625	3	Y	-0-					51
09	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	1539	1	3631	3	Y	5	45	1			11
							6	9									
10	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	1675	1	3775	3	Y	-0-					11
11	5280	X	5077	-0-	-203	-0-	1549	1	3528	3	Y	-0-					11
12	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	1625	1	3675	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 62,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	7739	-0-	-5312	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10501	-0-	-1287	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11124	-0-	-1400	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11170	-0-	-455	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10581	-0-	-729	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7410	-0-	-4277	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6208	-0-	-5102	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	5646	-0-	-5669	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5020	-0-	-3598	-0-	1578	1	3442	3	Y	-0-					7
02	7168	X	3193	-0-	-3975	-0-	836	1	2357	3	Y	-0-					7
03	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	2030	1	3136	3	Y	-0-					7
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	2982	1	4300	3	Y	-0-					7
05	6944	X	4594	-0-	-2350	-0-	1847	1	2747	3	Y	-0-					7
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	240	1	487	3	Y	-0-					7
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1366	1	2270	3	Y	-0-					7
08	7533	X	4377	-0-	-3156	-0-	1481	1	2866	3	Y	27					34
							30	9									
09	7290	X	6476	-0-	-814	-0-	2107	1	4369	3	Y	-0-					34
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	2343	1	4521	3	Y	-0-					34
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	3275	1	3665	3	Y	-0-					34
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	2694	1	1828	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 58,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	341	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3916	-0-	-760	-0-	344	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	310	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	253	1	4436	2	N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	271	1	4714	2	N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	186	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2340	-0-	-2496	-0-	316	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	1699	-0-	-3292	-0-	430	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2156	-0-	-2674	-0-	99	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	2479	-0-	-2512	-0-	431	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	980	-0-	-3550	-0-	410	1	570	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1960	-0-	-365	-0-	375	1	1585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	63	1	398	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	137	-0-	-2551	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	2	N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	69	1	560	2	N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	2	N	-0-					-0-
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	78	1	540	2	N	-0-					-0-
11	780	X	555	-0-	-225	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	843	1	3704	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	683	1	3144	3	Y	-0-					20
03	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	704	1	3389	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	4380	X	3963	-0-	-417	-0-	715	1	3248	3	Y	-0-					5
05	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	734	1	3323	3	Y	-0-					5
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	636	1	3074	3	Y	-0-					5
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	354	1	1941	3	Y	-0-					5
08	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	634	1	3249	3	Y	13					18
							14	9									
09	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	442	1	3199	3	Y	-0-					18
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	677	1	3188	3	Y	-0-					18
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	662	1	3146	3	Y	-0-					18
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	688	1	3234	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 45,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10823	-0-	-833	-0-	435	1	10388	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	8189	-0-	-2311	-0-	339	1	7850	2	N	-0-			-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	501	1	11201	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	10675	-0-	-155	-0-	309	1	10366	2	N	-0-			-0-
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	341	1	10936	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	201	1	10470	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	10381	-0-	-1306	-0-	157	1	10224	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	9930	-0-	-1757	-0-	214	1	9716	2	N	-0-			-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	307	1	11082	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	334	1	10900	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	10155	-0-	-525	-0-	333	1	9822	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	10199	-0-	-186	-0-	222	1	9977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	588	1	2583	3	N	-0-			203
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	451	1	2078	3	N	-0-			203
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	3	N	-0-			203
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	542	1	2465	3	N	-0-			203
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	503	1	2280	3	N	-0-			203
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	463	1	2238	3	N	-0-			203
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	370	1	2023	3	N	-0-			203
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	482	1	2469	3	N	-0-			203
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	347	1	2516	3	N	-0-			203
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	530	1	2495	3	N	-0-			203
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	461	1	2190	3	N	-0-			203
12	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	482	1	2265	3	N	-0-			203

TOTAL GAS PROD: 34,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	861	-0-	-1836	-0-	160	1	701	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	1983	-0-	-453	-0-	354	1	1629	3	N	-0-			-0-
03	2604	X	1638	-0-	-966	-0-	282	1	1356	3	N	-0-			-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	503	1	2288	3	N	-0-			-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	491	1	2224	3	N	-0-			-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	392	1	1892	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	1297	-0-	-1586	-0-	200	1	1097	3	N	-0-			-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	489	1	2504	3	N	-0-			-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	468	1	3389	3	N	-0-			-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	584	1	2747	3	N	-0-			-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	555	1	2639	3	N	-0-			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	648	1	3045	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-	399	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	498	1	6900	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7586	-0-	-164	-0-	385	1	7201	2	N	-0-					-0-
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	352	1	7212	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7701	-0-	-483	-0-	387	1	7314	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7379	-0-	-541	-0-	264	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7201	-0-	-983	-0-	336	1	6865	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	454	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	3741	-0-	-3819	-0-	62	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	390	1	7564	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7019	-0-	-361	-0-	359	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7014	-0-	-178	-0-	325	1	6689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	18	1	40	3	Y	-0-					7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	Y	-0-					7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	79	1	114	3	Y	-0-					7
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	281	1	418	3	Y	-0-					7
06	200	N	3862	-0-	3662	3662	1276	1	2586	3	Y	-0-					7
07	3100	N	3213	-0-	113	3775	1207	1	2006	3	Y	-0-					7
08	3100	N	3195	-0-	95	3870	1078	1	2087	3	Y	27					34
							30	9									
09	4777	X	907	-0-	-3870	-0-	295	1	612	3	Y	-0-					34
10	744	X	162	-0-	-582	-0-	55	1	107	3	Y	-0-					34
11	720	X	191	-0-	-529	-0-	90	1	101	3	Y	-0-					34
12	3224	X	122	-0-	-3102	-0-	73	1	49	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	316	1	5364	2	N	-0-			-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	337	1	5287	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	317	1	5516	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	292	1	5224	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	332	1	5418	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	228	1	5304	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	297	1	5122	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5625	-0-	-203	-0-	335	1	5290	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	83	1	5036	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	285	1	5367	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4545	-0-	-975	-0-	319	1	4226	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4035	-0-	-1576	-0-	316	1	3719	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	3854	-0-	-3090	-0-	324	1	3530	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	4782	-0-	-1490	-0-	413	1	4369	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	5487	-0-	-1457	-0-	362	1	5125	2	N	-0-			-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	306	1	5533	2	N	-0-			-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	336	1	5757	2	N	-0-			-0-
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	255	1	5641	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	374	1	5630	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	407	1	5563	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5616	-0-	-294	-0-	94	1	5522	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	3980	-0-	-2127	-0-	347	1	3633	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	839	-0-	-5071	-0-	417	1	422	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	1280	-0-	-4734	-0-	391	1	889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8092	-0-	-4122	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
02	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
03	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-			-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-			-0-
05	12245	X	11544	-0-	-701	-0-	11544	2			N	-0-			-0-
06	11850	X	10196	-0-	-1654	-0-	10196	2			N	-0-			-0-
07	12710	X	11527	-0-	-1183	-0-	11527	2			N	-0-			-0-
08	12710	X	12046	-0-	-664	-0-	12046	2			N	-0-			-0-
09	12300	X	10651	-0-	-1649	-0-	10651	2			N	-0-			-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-			-0-
11	11670	X	11329	-0-	-341	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	11214	-0-	-845	-0-	11214	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-			-0-
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-			-0-
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-			-0-
04	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	14494	2			N	-0-			-0-
05	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-			-0-
06	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-			-0-
07	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-			-0-
08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-			-0-
09	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-			-0-
10	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-			-0-
11	13800	X	13575	-0-	-225	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
12	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	646	-0-	-3167	-0-	279	1	367	2	N	-0-			-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	252	1	1726	2	N	-0-			-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	279	1	2818	2	N	-0-			-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	270	1	2236	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	761	-0-	-1440	-0-	279	1	482	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	270	1	1722	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	279	1	2358	2	N	-0-			-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3366	2	N	-0-			-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	270	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	279	1	4026	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	1156	-0-	-2384	-0-	270	1	886	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			-0-
02	4760	X	2272	-0-	-2488	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
05	2511	X	607	-0-	-1904	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	151	-0-	-3259	-0-	151	2			N	-0-			-0-
08	3410	X	1154	-0-	-2256	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
09	1920	X	470	-0-	-1450	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	807	1	3546	3	Y	-0-					13
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	737	1	3397	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	857	1	4127	3	Y	-0-					29
04	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	723	1	3285	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	851	1	3855	3	Y	-0-					26
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	780	1	3769	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	638	1	3494	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	762	1	3904	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3650	-0-	-940	-0-	443	1	3207	3	Y	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	837	1	3936	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	762	1	3621	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3100	-0-	-1581	-0-	544	1	2556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	710	1	3122	3	Y	-0-					13
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	678	1	3123	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	797	1	3840	3	Y	-0-					29
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	746	1	3393	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4247	X	4097	-0-	-150	-0-	741	1	3356	3	Y	-0-					26
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	609	1	2941	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	423	1	2314	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	4402	X	3442	-0-	-960	-0-	562	1	2880	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3389	-0-	-751	-0-	411	1	2978	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	684	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	670	1	3182	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	724	1	3399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11929	-0-	-307	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11903	-0-	-1644	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12242	-0-	-868	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13113	-0-	-434	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11794	-0-	-1316	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11951	-0-	-1255	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11743	-0-	-1370	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7627	-0-	-5063	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11605	-0-	-185	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
12	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3703	-0-	-823	-0-	686	1	3017	3	Y	-0-					13
02	4088	X	2616	-0-	-1472	-0-	462	1	2130	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4340	X	2520	-0-	-1820	-0-	433	1	2087	3	Y	-0-					29
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	498	1	2266	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4185	X	2321	-0-	-1864	-0-	420	1	1901	3	Y	-0-					26
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	504	1	2436	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	247	1	1351	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	492	1	2517	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	316	1	2286	3	Y	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	404	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2083	-0-	-767	-0-	362	1	1721	3	Y	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	547	1	2569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	5044	-0-	-6922	-0-	1586	1	3458	3	Y	-0-					7
02	10808	X	6407	-0-	-4401	-0-	1678	1	4729	3	Y	-0-					7
03	11966	X	9170	-0-	-2796	-0-	3604	1	5566	3	Y	-0-					7
04	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	4978	1	7179	3	Y	-0-					7
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	5055	1	7516	3	Y	-0-					7
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	4234	1	8584	3	Y	-0-					7
07	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	4628	1	7689	3	Y	-0-					7
08	12586	X	9115	-0-	-3471	-0-	3094	1	5991	3	Y	27					34
							30	9									
09	12810	X	8575	-0-	-4235	-0-	2790	1	5785	3	Y	-0-					34
10	12812	X	8814	-0-	-3998	-0-	3009	1	5805	3	Y	-0-					34
11	12090	X	7418	-0-	-4672	-0-	3500	1	3918	3	Y	-0-					34
12	12307	X	6078	-0-	-6229	-0-	3620	1	2458	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 110,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					19
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	170	1	785	3	Y	-0-					19
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	216	1	1038	3	Y	-0-					19
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	Y	27					46
							30	9									
05	3100	N	3408	-0-	308	308	617	1	2791	3	Y	-0-					46
06	1809	X	1501	-0-	-308	-0-	257	1	1244	3	Y	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	4	1			42
09	3300	X	99	-0-	-3201	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					42
10	3410	X	956	-0-	-2454	-0-	168	1	788	3	Y	-0-	3	1			39
11	1500	X	945	-0-	-555	-0-	164	1	781	3	Y	-0-					39
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	86	1	404	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1690	1	7428	3	Y	-0-					19
02	8120	X	7670	-0-	-450	-0-	1368	1	6302	3	Y	-0-					19
03	8990	X	8647	-0-	-343	-0-	1486	1	7161	3	Y	-0-					19
04	8700	X	6875	-0-	-1825	-0-	1234	1	5611	3	Y	27					46
							30	9									
05	8990	X	6099	-0-	-2891	-0-	1103	1	4996	3	Y	-0-					46
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1334	1	6446	3	Y	-0-					46
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1233	1	6753	3	Y	-0-					46
08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1315	1	6731	3	Y	-0-	4	1			42
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	922	1	6683	3	Y	-0-					42
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1513	1	7120	3	Y	-0-	3	1			39
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1461	1	6945	3	Y	-0-					39
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1585	1	7446	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 95,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6111	-0-	-306	-0-	1132	1	4979	3	Y	-0-					19
02	5796	X	5214	-0-	-582	-0-	930	1	4284	3	Y	-0-					19
03	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	1024	1	4931	3	Y	-0-					19
04	6030	X	5799	-0-	-231	-0-	1040	1	4729	3	Y	27					46
							30	9									
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1122	1	5079	3	Y	-0-					46
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	975	1	4714	3	Y	-0-					46
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	872	1	4776	3	Y	-0-					46
08	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	885	1	4532	3	Y	-0-	4	1			42
09	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	690	1	4999	3	Y	-0-					42
10	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	1033	1	4859	3	Y	-0-	3	1			39
11	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	978	1	4646	3	Y	-0-					39
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	1017	1	4779	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 69,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3459	-0-	-1346	-0-	641	1	2818	3	N	-0-					50
02	4032	X	2581	-0-	-1451	-0-	460	1	2121	3	N	-0-					50
03	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	396	1	1907	3	N	-0-					50
04	4140	X	2704	-0-	-1436	-0-	488	1	2216	3	N	-0-					50
05	4278	X	1703	-0-	-2575	-0-	293	1	1324	3	N	78					128
							86	9									
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	472	1	2279	3	N	-0-					128
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	836	1	4574	3	N	-0-					128
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	1477	1	7564	3	N	-0-					128
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	1046	1	7578	3	N	-0-					128
10	4805	X	3001	-0-	-1804	-0-	526	1	2475	3	N	-0-					128
11	4650	X	2537	-0-	-2113	-0-	441	1	2096	3	N	-0-					128
12	4805	X	1601	-0-	-3204	-0-	281	1	1320	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 45,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12751	X	12751	-0-	-0-		-0-		12751	2			N	-0-					-0-
02	10364	X	10364	-0-	-0-		-0-		10364	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9472	-0-	-2680		-0-		9472	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10709	-0-	-1051		-0-		10709	2			N	-0-					-0-
05	12814	X	12814	-0-	-0-		-0-		12814	2			N	-0-					-0-
06	12608	X	12608	-0-	-0-		-0-		12608	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10598	-0-	-872		-0-		10598	2			N	-0-					-0-
08	12608	X	12608	-0-	-0-		-0-		12608	2			N	-0-					-0-
09	11905	X	11905	-0-	-0-		-0-		11905	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11709	-0-	-443		-0-		11709	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11094	-0-	-666		-0-		11094	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10590	-0-	-1562		-0-		10590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	178	-0-	-566		-0-		178	1			Y	-0-					-0-
02	560	N	81	-0-	-479		-0-		81	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638		-0-		106	1			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-		-0-		268	1			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-		-0-		456	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	594	-0-	394		394		387	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	503	-0-	-394		-0-		503	1			Y	-0-					-0-
08	496	N	303	-0-	-193		-0-		303	1			Y	-0-					-0-
09	510	N	32	-0-	-478		-0-		32	1			Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496		-0-						Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300		-0-						Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-		-0-		62	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-		-0-		212	1			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-		-0-		211	1			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-		-0-		235	1			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-		-0-		348	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-		-0-		248	1			Y	-0-					-0-
06	200	N	202	-0-	2		2		202	1			Y	-0-					-0-
07	360	N	358	-0-	-2		-0-		358	1			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-		-0-		316	1			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1		-0-		209	1			Y	-0-					-0-
10	372	X	177	-0-	-195		-0-		177	1			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300		-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6825	-0-	-88	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6020	-0-	-670	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4555	-0-	-2482	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5390	-0-	-2590	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5322	-0-	-2924	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1211	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4327	-0-	-209	-0-	924	1	3403	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	1032	1	3546	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3477	-0-	-1383	-0-	1019	1	2458	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4022	-0-	-1000	-0-	996	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	914	1	3223	3	Y	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	1			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	1026	1	2366	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	1597	-0-	-2543	-0-	709	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	878	1	2240	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2500	-0-	-1640	-0-	637	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2632	-0-	-1057	-0-	659	1	1973	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	617	1	2711	3	Y	-0-					13
02	4116	X	2412	-0-	-1704	-0-	426	1	1962	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4495	X	2680	-0-	-1815	-0-	461	1	2219	3	Y	-0-					29
04	4350	X	4161	-0-	-189	-0-	749	1	3406	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	746	1	3376	3	Y	-0-					26
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	645	1	3530	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	796	1	4078	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	475	1	3441	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3004	-0-	-1429	-0-	527	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3183	-0-	-1107	-0-	553	1	2630	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4012	-0-	-855	-0-	704	1	3308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10065	-0-	-506	-0-	2976	1	7089	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	1672	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	7636	-0-	-2935	-0-	1776	1	5860	2	N	-0-					-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1954	1	8251	2	N	-0-					-0-
05	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	2010	1	8813	2	N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	1776	1	8623	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10372	-0-	-168	-0-	1760	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10569	-0-	-250	-0-	1784	1	8785	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9577	-0-	-893	-0-	1710	1	7867	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10209	-0-	-610	-0-	1780	1	8429	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	6665	-0-	-3745	-0-	1393	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	7618	-0-	-2953	-0-	1334	1	6284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	1681	1	7391	3	N	-0-	30	1			11
02	8260	X	7679	-0-	-581	-0-	1370	1	6309	3	N	-0-					11
03	9083	X	8943	-0-	-140	-0-	1537	1	7406	3	N	-0-					11
04	8790	X	7215	-0-	-1575	-0-	1297	1	5894	3	N	22					33
							24	9									
05	9083	X	4701	-0-	-4382	-0-	850	1	3851	3	N	-0-					33
06	8790	X	1002	-0-	-7788	-0-	171	1	824	3	N	6					39
							7	9									
07	8928	X	417	-0-	-8511	-0-	64	1	353	3	N	-0-					39
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					39
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					39
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					39
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					39
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 39,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	772	1	1274	3	N	-0-					19
02	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1085	1	1498	3	N	-0-					19
03	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	1306	1	2293	3	N	-0-					19
04	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	1278	1	2146	3	N	-0-					19
05	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	1207	1	2046	3	N	-0-					19
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1210	1	2047	3	N	-0-					19
07	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	1457	1	2090	3	N	-0-					19
08	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	1198	1	2304	3	N	-0-					19
09	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	1116	1	2078	3	N	-0-					19
10	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	1274	1	2218	3	N	-0-					19
11	3420	X	3035	-0-	-385	-0-	1067	1	1968	3	N	-0-					19
12	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	1035	1	1978	3	N	12					31
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1503	1	2482	3	N	-0-					19
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1651	1	2278	3	N	-0-					19
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1414	1	2482	3	N	-0-					19
04	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	1213	1	2037	3	N	-0-					19
05	4216	X	3211	-0-	-1005	-0-	1191	1	2020	3	N	-0-					19
06	4080	X	2999	-0-	-1081	-0-	1114	1	1885	3	N	-0-					19
07	4216	X	3178	-0-	-1038	-0-	1305	1	1873	3	N	-0-					19
08	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	1137	1	2186	3	N	-0-					19
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1167	1	2172	3	N	-0-					19
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1308	1	2278	3	N	-0-					19
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1229	1	2267	3	N	-0-					19
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	1408	1	2692	3	N	12					31
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 42,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2863	-0-	-1632	-0-	1080	1	1783	3	N	-0-			19
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	1582	1	2183	3	N	-0-			19
03	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	1588	1	2788	3	N	-0-			19
04	4290	X	4211	-0-	-79	-0-	1571	1	2640	3	N	-0-			19
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1589	1	2694	3	N	-0-			19
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1575	1	2663	3	N	-0-			19
07	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	1748	1	2507	3	N	-0-			19
08	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	1440	1	2769	3	N	-0-			19
09	4230	X	4213	-0-	-17	-0-	1473	1	2740	3	N	-0-			19
10	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	1588	1	2764	3	N	-0-			19
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1490	1	2750	3	N	-0-			19
12	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	1359	1	2598	3	N	12			31
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 48,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	10385	X	10075	-0-	-310	-0-	2979	1	7096	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	9207	-0-	-173	-0-	2064	1	7143	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	8711	-0-	-1674	-0-	2026	1	6685	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	1970	1	8320	2	N	-0-			-0-
05	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	1922	1	8429	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	1682	1	8165	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10054	-0-	-579	-0-	1706	1	8348	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	9378	-0-	-1255	-0-	1583	1	7795	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9153	-0-	-1137	-0-	1634	1	7519	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9039	-0-	-1315	-0-	1576	1	7463	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	8231	-0-	-1609	-0-	1721	1	6510	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8540	-0-	-1504	-0-	1495	1	7045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

01	11129	X	10307	-0-	-822	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8587	-0-	-1157	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10042	-0-	-250	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9102	-0-	-828	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8462	-0-	-1799	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7625	-0-	-2335	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9930	-0-	-362	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

01	12772	X	10716	-0-	-2056	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9875	-0-	-1325	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9364	-0-	-2199	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10218	-0-	-972	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10567	-0-	-779	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9382	-0-	-1808	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10098	-0-	-1465	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9456	-0-	-1734	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	5323	-0-	-5682	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11037	-0-	-123	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10615	-0-	-855	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10807	-0-	-293	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10411	-0-	-997	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11017	-0-	-391	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10198	-0-	-842	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9899	-0-	-901	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10282	-0-	-723	-0-	10282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7327	-0-	-330	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7226	-0-	-154	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
07	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7092	-0-	-438	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6389	-0-	-1411	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7110	-0-	-950	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6710	-0-	-761	-0-	279	1	6431	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5771	-0-	-753	-0-	252	1	5519	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6303	-0-	-920	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	270	1	5998	2	N	-0-					-0-
05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	279	1	7241	2	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	270	1	6279	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	279	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5466	-0-	-2005	-0-	279	1	5187	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6610	-0-	-620	-0-	270	1	6340	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	5894	-0-	-1577	-0-	279	1	5615	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	270	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5157	-0-	-2190	-0-	279	1	4878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	3657	1	8711	2	N	-0-			-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	2452	1	8488	2	N	-0-			-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	2871	1	9475	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10491	-0-	-69	-0-	2009	1	8482	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	9707	-0-	-1205	-0-	1803	1	7904	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	9229	-0-	-1331	-0-	1577	1	7652	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	9110	-0-	-1802	-0-	1546	1	7564	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	7722	-0-	-3190	-0-	1304	1	6418	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	7702	-0-	-2798	-0-	1375	1	6327	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	1248	1	5911	2	N	-0-			-0-
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	1994	1	7545	2	N	-0-			-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1747	1	8233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
03	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-			-0-
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9670	-0-	-157	-0-	2859	1	6811	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	7870	-0-	-1006	-0-	1764	1	6106	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	8619	-0-	-1456	-0-	2004	1	6615	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	8194	-0-	-1556	-0-	1569	1	6625	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	7271	-0-	-2804	-0-	1350	1	5921	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	1470	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1546	1	7565	2	N	-0-			-0-
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1534	1	7551	2	N	-0-			-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1654	1	7611	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	1561	1	7391	2	N	-0-			-0-
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1960	1	7414	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8807	-0-	-307	-0-	1542	1	7265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8393	-0-	-1992	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8023	-0-	-1357	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9257	-0-	-313	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8252	-0-	-1079	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8501	-0-	-109	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8205	-0-	-2056	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9026	-0-	-1235	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8629	-0-	-641	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7203	-0-	-1570	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9522	-0-	-336	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8739	-0-	-591	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8366	-0-	-964	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8673	-0-	-875	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8479	-0-	-251	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7953	-0-	-1254	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7571	-0-	-830	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6429	-0-	-459	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6884	-0-	-742	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7296	-0-	-84	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6554	-0-	-766	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6166	-0-	-1367	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7327	-0-	-206	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4858	-0-	-2222	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5390	-0-	-1926	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15916	-0-	-824	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14339	-0-	-781	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16011	-0-	-419	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15696	-0-	-204	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
05	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
06	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	16113	-0-	-100	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15984	-0-	-353	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14704	-0-	-1106	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	16110	-0-	-227	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13710	-0-	-1890	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13478	-0-	-2642	-0-	13478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	16250	-0-	-552	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14168	-0-	-1008	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15284	-0-	-1518	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15308	-0-	-712	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15648	-0-	-689	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14705	-0-	-1015	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14291	-0-	-1519	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15331	-0-	-324	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10741	-0-	-4829	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15020	-0-	-1069	-0-	15020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10221	-0-	-587	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9956	-0-	-2010	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10922	-0-	-658	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11744	-0-	-67	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11250	-0-	-499	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10196	-0-	-1234	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10091	-0-	-1720	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	6221	-0-	-5209	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	14167	-0-	-279	-0-	61	1	14106	2	N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	10	1	13521	2	N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	54	1	14650	2	N	-0-					-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	463	1	14321	2	N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	189	1	14899	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	14420	-0-	-70	-0-	257	1	14163	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14604	-0-	-679	-0-	145	1	14459	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	14277	-0-	-1006	-0-	147	1	14130	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	13984	-0-	-806	-0-	161	1	13823	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	14204	-0-	-893	-0-	177	1	14027	2	N	-0-					-0-
11	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	210	1	14288	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	14477	-0-	-124	-0-	288	1	14189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16125	-0-	-987	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13864	-0-	-1592	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14754	-0-	-2017	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15215	-0-	-565	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15832	-0-	-474	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14840	-0-	-760	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	15314	-0-	-403	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15392	-0-	-449	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14685	-0-	-645	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14680	-0-	-1161	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14478	-0-	-432	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14135	-0-	-1272	-0-	14135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	4932	1	11751	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14228	-0-	-612	-0-	3189	1	11039	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15702	-0-	-728	-0-	3652	1	12050	2	N	-0-			-0-
04	16140	X	14670	-0-	-1470	-0-	2809	1	11861	2	N	-0-			-0-
05	16678	X	14322	-0-	-2356	-0-	2660	1	11662	2	N	-0-			-0-
06	16140	X	13768	-0-	-2372	-0-	2352	1	11416	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	12583	-0-	-3165	-0-	2135	1	10448	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	13808	-0-	-1909	-0-	2331	1	11477	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	13789	-0-	-881	-0-	2462	1	11327	2	N	-0-			-0-
10	14322	X	14121	-0-	-201	-0-	2462	1	11659	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	10957	-0-	-2813	-0-	2291	1	8666	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	2513	1	11840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1996	1	8427	2	N	-0-			-0-
05	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	2211	1	9692	2	N	-0-			-0-
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	2025	1	9827	2	N	-0-			-0-
07	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	2084	1	10196	2	N	-0-			-0-
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	2046	1	10072	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11790	-0-	-60	-0-	2105	1	9685	2	N	-0-			-0-
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	2184	1	10343	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	2302	1	8709	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	12202	-0-	-74	-0-	2136	1	10066	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	8855	-0-	-972	-0-	8855	2			N	-0-			-0-
04	9630	X	8796	-0-	-834	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	8461	-0-	-1800	-0-	8461	2			N	-0-			-0-
06	9930	X	9215	-0-	-715	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
07	10261	X	7646	-0-	-2615	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	8104	-0-	-979	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	6938	-0-	-2272	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	8010	-0-	-1507	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
11	9210	X	8844	-0-	-366	-0-	8844	2			N	-0-			-0-
12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11474	-0-	-202	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12121	-0-	-569	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12569	-0-	-544	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12012	-0-	-678	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12873	-0-	-891	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12477	-0-	-1287	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11799	-0-	-351	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12089	-0-	-776	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11515	-0-	-935	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12017	-0-	-848	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16274	-0-	-1830	-0-	73	1	16201	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	14638	-0-	-1910	-0-	12	1	14626	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	16281	-0-	-2040	-0-	76	1	16205	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	16657	-0-	-1073	-0-	714	1	15943	2	N	-0-					-0-
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	288	1	17416	2	N	-0-					-0-
06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	2	N	-0-					-0-
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	225	1	17841	2	N	-0-					-0-
08	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	233	1	17760	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	15979	-0-	-1151	-0-	253	1	15726	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	13587	-0-	-4486	-0-	265	1	13322	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	13563	-0-	-3927	-0-	291	1	13272	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	14055	-0-	-4018	-0-	414	1	13641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	13271	-0-	-400	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11467	-0-	-433	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12544	-0-	-296	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13117	-0-	-151	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12460	-0-	-380	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11792	-0-	-1166	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	13070	-0-	-43	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
09	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
10	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
12	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7527	-0-	-2331	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6671	-0-	-2233	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	7084	-0-	-2774	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7062	-0-	-2058	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8415	-0-	-916	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6181	-0-	-1109	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7151	-0-	-1250	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	1901	-0-	-6229	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	2631	-0-	-5770	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	1137	-0-	-6213	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	75	1	15211	2	N	-0-					-0-
02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12	1	12785	2	N	-0-					-0-
03	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	63	1	12761	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12063	-0-	-1977	-0-	490	1	11573	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	12467	-0-	-2041	-0-	208	1	12259	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11379	-0-	-2661	-0-	319	1	11060	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12000	-0-	-2167	-0-	201	1	11799	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12034	-0-	-800	-0-	181	1	11853	2	N	-0-					-0-
09	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	205	1	12126	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11658	-0-	-804	-0-	237	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10258	-0-	-1382	-0-	244	1	10014	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	9129	-0-	-2899	-0-	338	1	8791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	35	1	7993	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	5998	-0-	-3074	-0-	6	1	5992	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	6261	-0-	-3783	-0-	33	1	6228	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	6682	-0-	-3038	-0-	288	1	6394	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	7342	-0-	-2702	-0-	122	1	7220	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6446	-0-	-1324	-0-	177	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	104	1	7490	2	N	-0-			-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	105	1	7879	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6086	-0-	-1024	-0-	98	1	5988	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	5754	-0-	-1841	-0-	104	1	5650	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	1766	-0-	-5974	-0-	106	1	1660	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	5228	-0-	-2770	-0-	190	1	5038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	18687	-0-	-1370	-0-	68	1	18619	2	N	-0-			-0-
02	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	12	1	16160	2	N	-0-			-0-
03	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	61	1	17848	2	N	-0-			-0-
04	18090	X	17578	-0-	-512	-0-	543	1	17035	2	N	-0-			-0-
05	18693	X	17324	-0-	-1369	-0-	217	1	17107	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	17124	-0-	-966	-0-	306	1	16818	2	N	-0-			-0-
07	18166	X	16472	-0-	-1694	-0-	165	1	16307	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	16216	-0-	-1950	-0-	168	1	16048	2	N	-0-			-0-
09	17580	X	15934	-0-	-1646	-0-	187	1	15747	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	16168	-0-	-1533	-0-	219	1	15949	2	N	-0-			-0-
11	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	268	1	18228	2	N	-0-			-0-
12	16461	X	16427	-0-	-34	-0-	324	1	16103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	11183	-0-	-4069	-0-	47	1	11136	2	N	-0-			-0-
02	14588	X	10452	-0-	-4136	-0-	9	1	10443	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	11714	-0-	-4437	-0-	54	1	11660	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	11815	-0-	-3815	-0-	385	1	11430	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	11485	-0-	-4666	-0-	171	1	11314	2	N	-0-			-0-
06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	238	1	11921	2	N	-0-			-0-
07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	146	1	12736	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	148	1	12934	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	11738	-0-	-412	-0-	151	1	11587	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	11513	-0-	-1383	-0-	170	1	11343	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	9054	-0-	-3606	-0-	210	1	8844	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	10464	-0-	-2618	-0-	250	1	10214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	20668	-0-	-753	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14403	-0-	-4581	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	19925	-0-	-1093	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19284	-0-	-1056	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
05	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22310	2			N	-0-					-0-
06	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
07	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	21840	-0-	-480	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	21106	-0-	-2114	-0-	21106	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	21304	-0-	-2690	-0-	21304	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20721	-0-	-2499	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	20821	-0-	-2460	-0-	20821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					32
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					32
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					32
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					32
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					32
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					32
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					32
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					32
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					32
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					32
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					137
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					137
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2828	2	91	9	N	83	200	1			20
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					20
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					20
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					20
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					20
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					20
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					20
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					20
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					20
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					15
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					15
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					15
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					23
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					23
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					23
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					23
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					23
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2		N	-0-			-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					66
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-	5	5			61
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					61
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					61
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					61
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-	5	5			56
07	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			N	-0-	5	5			51
08	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					51
09	3420	X	2786	-0-	-634	-0-	2786	2			N	-0-					51
10	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-	51	1			-0-
11	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	583	265	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	728	145	2			Y	-0-					-0-
03	870	N	142	-0-	-728	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	313	-0-	313	313	312	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	2	18	9	N	16					55
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	N	2					57
03	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	1888	2			N	-0-					57
04	2130	N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-					57
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	1688	2	2	9	N	2					59
06	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1400	2			N	-0-					59
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					59
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					59
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					59
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					59
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					59
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			6
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	471	2	18	9	Y	16			22
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	539	2	7	9	Y	6			28
04	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-			28
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	545	-0-	545	1049	545	2			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	554	-0-	554	1603	547	2	7	9	Y	6			34
09	DLQ G-10	510	-0-	510	2113	508	2	2	9	Y	2			36
10	2617 N	504	-0-	-2113	-0-	503	2	1	9	Y	1	37	1	-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2			2
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	512	2	2	9	Y	2			4

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	7	7			7
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					11
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	426	2	8	9	Y	7					18
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		425	-0-	425	836	425	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1233	397	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1605	371	2	1	9	Y	1					19
10	1941	N	336	-0-	-1605	-0-	336	2			Y	-0-	16	1			3
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	323	2	1	9	Y	1					4
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					15
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	Y	13					28
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					28
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		186	-0-	186	186	179	2	7	9	Y	6					34
07	DLQ G-10		293	-0-	293	479	293	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		296	-0-	296	775	293	2	3	9	Y	3					37
09	DLQ G-10		266	-0-	266	1041	266	2			Y	-0-					37
10	1413	N	372	-0-	-1041	-0-	369	2	3	9	Y	3	40	1			-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					6
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					6
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					6
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					6
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					6
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					6
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					6
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-					6
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					6
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					6
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					6
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					38
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					21
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	Y	17					38
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	Y	4					42
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					42
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					43
06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	634	2	4	9	Y	4					47
07	DLQ G-10		741	-0-	741	1379	741	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		650	-0-	650	2029	650	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		615	-0-	615	2644	613	2	2	9	Y	2					49
10	3100	N	706	-0-	-2394	250	578	2	128	9	Y	116					165
*11	881	N	631	-0-	-250	-0-	631	2			Y	-0-	149	1			16
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					22

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

01	3100	N	2303	-0-	-797	6722	2303	3		Y	-0-			3
02	2800	N	828	-0-	-1972	4750	828	2		Y	-0-	3	7	-0-
03	3100	N	2299	-0-	-801	3949	2299	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	2135	-0-	-865	3084	2135	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	2183	-0-	-917	2167	2183	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	2058	-0-	-942	1225	2058	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	1930	-0-	-1170	55	1930	2		Y	-0-			-0-
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2036	2	3 9	Y	3			3
09	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2		Y	-0-			3
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2		Y	-0-			3
11	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1674	2	1 9	Y	1			4
12	DLQ G-10		1739	-0-	1739	1739	1739	2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	992	N	81	-0-	-911	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1718	-0-	-1382	4588	1718	3			Y	-0-					139
02	2800	N	1574	-0-	-1226	3362	1565	2	9	9	Y	8					147
03	3100	N	1750	-0-	-1350	2012	1747	2	3	9	Y	3					150
04	3000	N	1611	-0-	-1389	623	1604	2	7	9	Y	6					156
05	2334	N	1711	-0-	-623	-0-	1702	2	9	9	Y	8					164
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-	156	1			8
07	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1372	2	3	9	Y	3					11
08	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1436	2	29	9	Y	26					37
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1429	2	7	9	Y	6					43
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14					57
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11					68
12	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	1629	2	14	9	Y	13					81

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	1			N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					8
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					8
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					8
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	N	1					9
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10					19
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					19
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					19
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					19
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					19
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					19
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					19
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					2
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					2
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					2
04	3000	N	3144	-0-	144	144	3144	2			N	-0-					2
05	3100	N	3275	-0-	175	319	3275	2			N	-0-					2
06	3000	N	3062	-0-	62	381	3062	2			N	-0-					2
07	3915	X	3534	-0-	-381	-0-	3534	2			N	-0-					2
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					2
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					2
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					2
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					2
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

01	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	960	N	650	-0-	-310	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6171	-0-	-1473	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7860	-0-	-330	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	123	1	8087	2	N	-0-					-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	249	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	267	1	7925	2	N	-0-					-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	270	1	9146	2	N	-0-					-0-
09	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	264	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	273	1	8493	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7694	-0-	-496	-0-	264	1	7430	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8003	-0-	-460	-0-	273	1	7730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	1	5			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2				N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2				N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

01	DLQ G-10		882	-0-	882	1730	882	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2748	1018	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		939	-0-	939	3687	939	2				Y	-0-					-0-
04	3000	N	731	-0-	-2269	1418	731	2				Y	-0-					-0-
05	1947	N	529	-0-	-1418	-0-	529	2				Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2				Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2				Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2				Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9		Y	1					1
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2				Y	-0-					1
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9		Y	1					2
12	DLQ G-10		926	-0-	926	926	925	2	1	9		Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	711	-0-	-465	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					17
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					20
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4					24
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					28
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	2	3	9	N	3					31
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	5	5			26
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					26
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					26
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					26
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					26
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					26
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					47
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					47
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					47
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

01	6479	X	6383	-0-	-96	-0-	6383	2			Y	-0-					27
02	5852	X	5428	-0-	-424	-0-	5428	2			Y	-0-	5	5			22
03	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	6305	2			Y	-0-					22
04	6180	X	6090	-0-	-90	-0-	6090	2			Y	-0-	5	5			17
05	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	6268	2			Y	-0-	7	5			10
06	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	5862	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6178	-0-	6178	12040	6176	2	2	9	Y	2					12
08	DLQ G-10		4601	-0-	4601	16641	4600	2	1	9	Y	1					13
*09	DLQ G-10		5979	-0-	5979	22620	5979	2			Y	-0-					13
*10	28297	X	5677	-0-	-22620	-0-	5669	2	8	9	Y	7					20
*11	5970	X	5481	-0-	-489	-0-	5481	2			Y	-0-					20
12	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5657	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 69,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					7
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	7	7			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	694	351	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		356	-0-	356	1050	356	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		350	-0-	350	1400	350	2			Y	-0-					-0-
10	1748	N	348	-0-	-1400	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					50

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	393	1	3358	2	N	-0-					13
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	329	1	2924	2	N	2					15
							2	9									
03	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	403	1	2824	2	N	2					17
							2	9									
04	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	390	1	2772	2	N	-0-					17
05	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	403	1	3153	2	N	-0-					17
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	N	-0-					17
07	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	386	1	2961	2	N	-0-					17
08	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	403	1	3002	2	N	-0-					17
*09	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	3026	2	1	9	Y	1					18
*10	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	396	1	2822	2	Y	-0-					18
11	3600	X	3054	-0-	-546	-0-	390	1	2664	2	Y	-0-					18
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	403	1	2854	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 39,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	2	N	-0-					52
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	205	1	3757	2	N	-0-					52
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					52
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					52
05	1054	X	236	-0-	-818	-0-	236	1			N	-0-					52
06	1020	X	122	-0-	-898	-0-	122	1			N	-0-					52
07	1054	X	68	-0-	-986	-0-	68	1			N	-0-					52
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					52
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					52
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	30					82
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5716	-0-	-701	-0-	5716	2			N	-0-					89
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					89
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-	19	1			70
04	5820	X	4466	-0-	-1354	-0-	4466	2			N	-0-					70
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					70
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					70
07	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	6160	2			N	-0-					70
08	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5174	2			N	-0-					70
*09	6210	X	4202	-0-	-2008	-0-	4202	2			Y	-0-					70
*10	6417	X	3439	-0-	-2978	-0-	3439	2			Y	-0-					70
11	6210	X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2			Y	-0-					70
12	6169	X	2658	-0-	-3511	-0-	2658	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 62,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7359	-0-	-577	-0-	7359	2			N	-0-					12
02	7168	X	6077	-0-	-1091	-0-	6077	2			N	-0-					12
03	7533	X	6585	-0-	-948	-0-	6585	2			N	-0-	5	5			7
04	7110	X	4076	-0-	-3034	-0-	4076	2			N	-0-	4	5			3
05	7347	X	899	-0-	-6448	-0-	2	1	897	2	N	-0-					3
06	7110	X	5432	-0-	-1678	-0-	424	1	5008	2	N	-0-					3
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	224	1	7417	2	N	-0-					3
08	6572	X	5691	-0-	-881	-0-	5691	2			N	-0-					3
*09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					3
*10	7626	X	6485	-0-	-1141	-0-	6485	2			Y	-0-					3
11	7380	X	6395	-0-	-985	-0-	6395	2			Y	-0-					3
12	7626	X	6233	-0-	-1393	-0-	6233	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 68,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	969	-0-	-2131	469	969	3			Y	-0-					65
02	1432	N	963	-0-	-469	-0-	960	2	3	9	Y	3					68
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					74
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	Y	4					78
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	Y	7					85
06	DLQ G-10		985	-0-	985	985	982	2	3	9	Y	3					88
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2003	1014	2	4	9	Y	4					92
08	DLQ G-10		1019	-0-	1019	3022	961	2	58	9	Y	53	120	1			25
09	DLQ G-10		991	-0-	991	4013	983	2	8	9	Y	7					32
10	3100	N	1044	-0-	-2056	1957	1034	2	10	9	Y	9					41
11	2946	N	989	-0-	-1957	-0-	980	2	9	9	Y	8					49
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1004	2	10	9	Y	9					58

TOTAL GAS PROD: 12,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3331	-0-	-393	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					150
02	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					150
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-	92	1			58
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					58
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					58
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8264	2	10	9	N	9					67
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					67
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					67
*09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			Y	-0-					67
*10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			Y	-0-					67
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					67
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 101,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

01	3100	N	825	-0-	-2275	115	825	2			Y	-0-					20
02	886	N	771	-0-	-115	-0-	716	2	55	9	Y	50					70
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2					72
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					72
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-	5	5			67
07	DLQ G-10		780	-0-	780	1471	780	2			Y	-0-	5	5			62
08	DLQ G-10		761	-0-	761	2232	761	2			Y	-0-	5	5			57
09	DLQ G-10		706	-0-	706	2938	706	2			Y	-0-	5	5			52
10	3100	N	659	-0-	-2441	497	656	2	3	9	Y	3					55
11	1130	N	633	-0-	-497	-0-	622	2	11	9	Y	10					65
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	656	2	14	9	Y	13					78

TOTAL GAS PROD: 8,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					15
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	143	2	45	9	Y	41					56
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	43	1			24
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					24
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	158	-0-	158	158	151	2	7	9	Y	6					30
07	DLQ G-10	149	-0-	149	307	148	2	1	9	Y	1					31
08	DLQ G-10	146	-0-	146	453	146	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10	195	-0-	195	648	195	2			Y	-0-					31
10	1006 N	358	-0-	-648	-0-	358	2			Y	-0-					31
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					33
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4					37

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	2			N	-0-					87
02	700	N	556	-0-	-144	-0-	546	2	10	9	N	9					96
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					97
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					97
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	5					102
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					102
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	40	1	212	2	Y	1					7
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					7
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	5					13
							6	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	461	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		502	-0-	502	502	37	1	459	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		479	-0-	479	981	30	1	443	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		642	-0-	642	1623	43	1	595	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		619	-0-	619	2242	34	1	575	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	2754	N	512	-0-	-2242	-0-	30	1	470	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	8	1	111	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

01	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	5	5			57
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-	5	5			52
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					52
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

01	DLQ G-10	255	-0-	255	498	254	3	1	9	Y	1					11
02	DLQ G-10	245	-0-	245	743	245	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10	230	-0-	230	973	228	2	2	9	Y	2					13
04	1186 N	213	-0-	-973	-0-	213	2			Y	-0-					13
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					14
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					14
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					14
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	160	2	3	9	Y	3					17
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					17
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	163	2	3	9	Y	3					20
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					21
12	DLQ G-10	163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	756	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	634	1	11468	2	N	-0-					-0-
03	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	746	1	12776	2	N	-0-					-0-
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	727	1	12401	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12078	-0-	-1159	-0-	744	1	11334	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11999	-0-	-811	-0-	690	1	11309	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11599	-0-	-1638	-0-	728	1	10871	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	13054	-0-	-183	-0-	829	1	12225	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	819	1	13581	2	N	-0-					-0-
10	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	808	1	12579	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11592	-0-	-1038	-0-	688	1	10904	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	11305	-0-	-1932	-0-	681	1	10624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1834	-0-	-70	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	7304	2			Y	-0-					25
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					25
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			Y	-0-	5	5			20
04	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	6936	2			Y	-0-					20
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-	5	5			15
06	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7089	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7531	-0-	7531	14620	7531	2			Y	-0-	5	5			10
08	DLQ G-10		5398	-0-	5398	20018	5398	2			Y	-0-					10
*09	DLQ G-10		6734	-0-	6734	26752	6734	2			Y	-0-					10
*10	DLQ G-10		6412	-0-	6412	33164	6412	2			Y	-0-					10
11	39520	X	6356	-0-	-33164	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	6460	-0-	-949	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4448	-0-	-2403	-0-	555	1	3893	2	Y	-0-					7
02	5964	X	4571	-0-	-1393	-0-	521	1	4050	2	Y	-0-					7
03	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	577	1	5147	2	Y	-0-					7
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	558	1	5663	2	Y	-0-					7
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	575	1	7289	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		5898	-0-	5898	5898	134	1	5764	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		5852	-0-	5852	11750	352	1	5500	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		4069	-0-	4069	15819	577	1	3492	2	Y	-0-					7
*09	DLQ G-10		5611	-0-	5611	21430	558	1	5053	2	Y	-0-					7
*10	26900	X	5470	-0-	-21430	-0-	5470	2			Y	-0-					7
11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	557	1	4647	2	Y	-0-					3
12	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	577	1	4808	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 66,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

01	6913	X	403	-0-	-6510	-0-	403	1			N	-0-					182
02	6552	X	417	-0-	-6135	-0-	364	1	53	9	N	48					230
03	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	403	1	6727	2	N	-0-					230
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	390	1	1	2	N	5	179	1			56
							6	9									
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	403	1	6444	2	N	-0-					56
06	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	390	1	6095	2	N	-0-					56
07	7130	X	6439	-0-	-691	-0-	403	1	5975	2	N	55					111
							61	9									
08	7130	X	5766	-0-	-1364	-0-	403	1	5363	2	N	-0-					111
09	6630	X	5645	-0-	-985	-0-	390	1	5233	2	N	20					131
							22	9									
10	6851	X	404	-0-	-6447	-0-	403	1	1	9	N	1					132
11	6480	X	5758	-0-	-722	-0-	390	1	5368	2	N	-0-					132
12	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	403	1	5513	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 51,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14	9	Y	13					39
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1					40
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	326	2	4	9	Y	4					44
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	445	2	3	9	Y	3					47
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6	50	1			3
06	DLQ G-10		396	-0-	396	396	395	2	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		406	-0-	406	802	406	2			Y	-0-	4	5			-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1220	418	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		377	-0-	377	1597	377	2			Y	-0-					-0-
10	1949	N	352	-0-	-1597	-0-	343	2	9	9	Y	8					8
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	368	2	9	9	Y	8					16
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	488	1	1178	2	N	11					48
							12	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	421	1	1015	2	N	-0-	5	5			43
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	519	1	1140	2	N	-0-					43
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	504	1	1146	2	N	-0-	5	5			38
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	516	1	1176	2	N	-0-	22	1			16
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	500	1	1120	2	N	-0-					16
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	518	1	1763	2	N	-0-					16
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	521	1	1749	2	N	2					18
							2	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	501	1	1608	2	N	2					20
							2	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	509	1	1669	2	N	1					21
							1	9									
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	500	1	1601	2	N	-0-	1	5			20
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	504	1	1580	2	N	7					27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1141	-0-	-1959	2439	1134	3	7	9	Y	6					37
02	2800	N	1076	-0-	-1724	715	1070	2	6	9	Y	5					42
03	1692	N	977	-0-	-715	-0-	974	2	3	9	Y	3					45
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1002	2	4	9	Y	4					49
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	Y	5					54
06	DLQ G-10		934	-0-	934	934	930	2	4	9	Y	4					58
07	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2216	1272	2	10	9	Y	9					67
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3268	1049	2	3	9	Y	3					70
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	4281	1005	2	8	9	Y	7					77
10	3100	N	1243	-0-	-1857	2424	1241	2	2	9	Y	2	75	1			4
11	3000	N	1038	-0-	-1962	462	1034	2	4	9	Y	4					8
12	1462	N	1000	-0-	-462	-0-	994	2	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					42
02	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12138	2	91	9	N	83					125
03	13423	X	12859	-0-	-564	-0-	12781	2	78	9	N	71	175	1			21
04	13680	X	11929	-0-	-1751	-0-	11929	2			N	-0-					21
05	14136	X	12506	-0-	-1630	-0-	12506	2			N	-0-					21
06	13680	X	12384	-0-	-1296	-0-	12384	2			N	-0-					21
07	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	2			N	-0-					21
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20465	2			N	-0-					21
09	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	2			N	-0-					21
10	15500	X	12234	-0-	-3266	-0-	12234	2			N	-0-					21
11	15450	X	12122	-0-	-3328	-0-	12122	2			N	-0-					21
12	15965	X	12356	-0-	-3609	-0-	12220	2	136	9	N	124					145

TOTAL GAS PROD: 163,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	347	-0-	-273	-0-	55	1	291	2	Y	1					7
							1	9									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	51	1	466	2	Y	-0-					7
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	695	2	Y	5					13
							6	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	640	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		824	-0-	824	824	61	1	757	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		973	-0-	973	1797	62	1	905	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2833	70	1	962	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		828	-0-	828	3661	46	1	772	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	764	-0-	-2336	1325	45	1	707	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2029	N	704	-0-	-1325	-0-	50	1	646	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	273	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	230	1	4998	2	N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	270	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	259	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	261	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	725	-0-	-2815	-0-	264	1	461	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	57	-0-	-3601	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	3658	X	62	-0-	-3596	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	3540	X	263	-0-	-3277	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	3007	X	264	-0-	-2743	-0-	264	1			N	-0-					-0-
11	720	X	254	-0-	-466	-0-	254	1			N	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	705	-0-	-1353	-0-	702	3	3	9	Y	3					30
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	490	2	9	9	Y	8					40
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	621	2	8	9	Y	7					47
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	Y	5					52
06	DLQ G-10		562	-0-	562	562	553	2	9	9	Y	8					60
07	DLQ G-10		42	-0-	42	604	42	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-	5	5			55
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-	5	7			50
10	604	N	-0-	-0-	-604	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3					20
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					23
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	378	2	4	9	Y	4					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					29
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		433	-0-	433	844	422	2	11	9	Y	10					39
08	DLQ G-10		429	-0-	429	1273	429	2			Y	-0-	1	5			38
09	DLQ G-10		418	-0-	418	1691	414	2	4	9	Y	4					42
10	1933	N	242	-0-	-1691	-0-	242	2			Y	-0-					42
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			Y	-0-					42
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1228	-0-	-1872	6584	1219	3	9	9	Y	8					23
02	2800	N	548	-0-	-2252	4332	546	2	2	9	Y	2					25
03	3100	N	602	-0-	-2498	1834	602	2			Y	-0-					25
04	2530	N	696	-0-	-1834	-0-	696	2			Y	-0-					25
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					25
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12					37
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					37
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37
09	600	N	321	-0-	-279	-0-	321	2			Y	-0-					37
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					37
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	31	1	2765	2	N	-0-					58
02	2548	N	2520	-0-	-28	-0-	27	1	2493	2	N	-0-					58
03	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	32	1	2808	2	N	-0-					58
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2669	2	N	-0-					58
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	35	1	2803	2	N	-0-					58
06	2760	N	2405	-0-	-355	-0-	33	1	2372	2	N	-0-					58
07	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	33	1	2639	2	N	-0-					58
08	3100	N	3682	-0-	582	582	33	1	3649	2	N	-0-					58
09	3000	N	2540	-0-	-460	122	2540	2			N	-0-					58
10	2666	N	1766	-0-	-900	-0-	1766	2			N	-0-					58
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2461	2			N	-0-					58
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 31,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10521	-0-	-887	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8770	-0-	-1338	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9813	-0-	-537	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9977	-0-	-718	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9532	-0-	-638	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8838	-0-	-1578	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	1027	-0-	-8783	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	5129	-0-	-5070	-0-	332	1	4797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7346	-0-	-63	-0-	7346	2			N	-0-					15
02	6692	X	6328	-0-	-364	-0-	6328	2			N	-0-					15
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					15
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					15
05	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	7299	2	62	9	N	56					71
06	7170	X	6974	-0-	-196	-0-	6974	2			N	-0-					71
07	7409	X	7102	-0-	-307	-0-	7102	2			N	-0-					71
08	7409	X	6692	-0-	-717	-0-	6692	2			N	-0-					71
09	7170	X	6133	-0-	-1037	-0-	6133	2			N	-0-					71
10	7347	X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2			N	-0-					71
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					71
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 84,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

01	13082	X	12461	-0-	-621	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11252	-0-	-396	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12075	-0-	-790	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11760	-0-	-300	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11711	-0-	-751	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11458	-0-	-602	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11969	-0-	-493	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11680	-0-	-472	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11665	-0-	-95	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11542	-0-	-424	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11234	-0-	-346	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11795	-0-	-264	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1051	-0-	-902	-0-	167	1 9	883	2	Y	1					7
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	182	1	1654	2	Y	-0-					7
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1 9	2174	2	Y	8	7	1			8
04	3000	N	3026	-0-	26	26	244	1 6 9	2776	2	Y	5					13
05	2922	N	2896	-0-	-26	-0-	271	1 8 9	2617	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	224	1 6 9	2769	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		2486	-0-	2486	5485	158	1 6 9	2322	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	7349	126	1 4 9	1734	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		2813	-0-	2813	10162	157	1 10 9	2646	2	Y	9	14	1			5
10	12150	X	1988	-0-	-10162	-0-	119	1 12 9	1857	2	Y	11	7	1			9
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	102	1 8 9	1311	2	Y	7	7	1			9
12	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	121	1 12 9	1693	2	Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 26,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	875	-0-	-189	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					197
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					197
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4881	-0-	-823	-0-	4858	2	23	9	N	21					167
02	5152	X	3766	-0-	-1386	-0-	3753	2	13	9	N	12					179
03	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	4825	2	20	9	N	18					197
04	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	4728	2	28	9	N	25	160	1			62
05	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	3623	2	10	9	N	9					71
06	4710	X	1157	-0-	-3553	-0-	1145	2	12	9	N	11					82
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4919	2	12	9	N	11					93
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5149	2	8	9	N	7					100
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5003	2	13	9	N	12	47	1			65
10	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4656	2	14	9	N	13					78
11	4980	X	4525	-0-	-455	-0-	4510	2	15	9	N	14					92
12	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	4292	2	28	9	N	25					117

TOTAL GAS PROD: 51,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-	5	5			12
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-	5	5			7
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-	5	5			2
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	2	5			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2			N	-0-					30
02	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					30
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					30
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					30
05	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-					30
06	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	2			N	-0-					30
07	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					30
08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					30
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					30
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					30
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					30
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

01	3193	X	395	-0-	-2798	-0-	395	2			N	-0-					82
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					82
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					82
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

01	4867 X	3787	-0-	-1080	-0-	3779	2	8	9	N	7					113
02	4396 X	3337	-0-	-1059	-0-	3333	2	4	9	N	4					117
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	2	6	9	N	5					122
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4071	2	18	9	N	16					138
05	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3727	2	15	9	N	14					152
06	4260 X	1061	-0-	-3199	-0-	1050	2	11	9	N	10					162
07	4402 X	3861	-0-	-541	-0-	3857	2	4	9	N	4					166
08	4402 X	3702	-0-	-700	-0-	3702	2			N	-0-					166
09	4080 X	2921	-0-	-1159	-0-	2921	2			N	-0-	131	1			35
10	3875 X	2807	-0-	-1068	-0-	2799	2	8	9	N	7					42
11	3750 X	2744	-0-	-1006	-0-	2730	2	14	9	N	13					55
12	3875 X	2332	-0-	-1543	-0-	2318	2	14	9	N	13					68

TOTAL GAS PROD: 38,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-	5	5			35
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	2			N	-0-	3	5			32
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2					34
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	12	1			23
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					25
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					26
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					27
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	Y	1					28
*09	510	N	489	-0-	-21	-0-	488	2	1	9	Y	1					29
*10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					29
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					29
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	5	5			35
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	3	5			32
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					34
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1	12	1			23
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	789	2	2	9	N	2					25
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					26
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	764	2	1	9	N	1					27
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1					28
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	Y	1					29
*10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					29
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					29
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	791	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	1			N	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	N	11					62
							12	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	27					89
							30	9									
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	45	1	745	2	N	-0-					89
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	N	-0-					89
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	48	1	781	2	N	-0-	78	1			11
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-					11
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	2	N	-0-					11
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	N	2					13
							2	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	2	N	2					15
							2	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	2	N	6					21
							7	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1084	2	N	4					25
							4	9									
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	2	N	10					35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-	152	1			9
02	11004	X	10539	-0-	-465	-0-	10539	2			N	-0-	5	5			4
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	2			N	-0-	4	5			-0-
04	12240	X	11058	-0-	-1182	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11172	-0-	-1476	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11085	-0-	-1155	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11118	-0-	-538	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10759	-0-	-341	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10964	-0-	-506	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10782	-0-	-318	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					40
02	2548	N	2444	-0-	-104	-0-	2444	2			N	-0-					40
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					40
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					40
05	2869	N	2840	-0-	-29	-0-	2840	2			N	-0-					40
06	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			N	-0-					40
07	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	1917	2			N	-0-					40
08	2914	X	28	-0-	-2886	-0-	28	2			N	-0-					40
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					40
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					40
11	2790	X	59	-0-	-2731	-0-	59	2			N	-0-					40
12	1922	X	260	-0-	-1662	-0-	260	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					97
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	5	5			92
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	30	1			62
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	5	5			57
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					7
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	1			8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5					13
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	8	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		15	-0-	15	30	1	1	8	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		11	-0-	11	41	7	2	4	9	Y	4					10
09	DLQ G-10		14	-0-	14	55	4	2	10	9	Y	9	14	1			5
10	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	11	7	1			9
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	7	7	1			9
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	826	1	3098	2	N	-0-					130
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	614	1	2512	2	N	-0-					130
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	818	1	3321	2	N	-0-					130
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	799	1	3120	2	N	-0-					130
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	649	1	3200	2	N	-0-					130
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	629	1	630	2	N	-0-					130
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	509	1	2845	2	N	-0-					130
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	553	1	3156	2	N	-0-					130
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	543	1	3002	2	N	-0-					130
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	564	1	3090	2	N	-0-	130	1			-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	546	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	769	1	3080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	5	5			45
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	5	5			40
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	5	5			35
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	5	5			30
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	5	5			25
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	5	5			20
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	5	5			15
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	5	5			10
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-	2	5			8

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					104
02	5124	X	4824	-0-	-300	-0-	4824	2			N	-0-	5	5			99
03	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			N	-0-	5	5			94
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	4785	2			N	-0-					94
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5325	2	1	9	N	1					95
06	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	5162	2			N	-0-					95
07	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	5161	2	17	9	N	15					110
08	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5115	2	2	9	N	2					112
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					112
10	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	5241	2			N	-0-					112
11	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4567	2	9	9	N	8					120
12	5363	X	4217	-0-	-1146	-0-	4217	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 60,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	293	1	3055	2	N	-0-					48
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	N	-0-					48
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	297	1	3307	2	N	-0-					48
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	291	1	2996	2	N	-0-					48
05	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	296	1	3102	2	N	-0-					48
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	292	1	2690	2	N	-0-					48
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	299	1	3247	2	N	-0-					48
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	298	1	3257	2	N	-0-					48
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	228	1	3067	2	N	-0-					48
10	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	236	1	2998	2	N	-0-					48
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	228	1	2836	2	N	-0-					48
12	3565	X	2169	-0-	-1396	-0-	236	1	1933	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 38,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	72
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					25
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					25
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					25
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					25
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	5	5			20
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	194	1	7113	2	N	-0-					-0-
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	273	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	264	1	6688	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6817	-0-	-747	-0-	273	1	6544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	3	7			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		681	-0-	681	948	681	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		330	-0-	330	1278	330	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		279	-0-	279	1557	279	2			Y	-0-					-0-
10	1848	N	291	-0-	-1557	-0-	290	2	1	9	Y	1					1
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					1
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

01	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	236	1	11249	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	9426	-0-	-1858	-0-	192	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11146	-0-	-1347	-0-	235	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10707	-0-	-813	-0-	228	1	10479	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10434	-0-	-1284	-0-	230	1	10204	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10329	-0-	-771	-0-	211	1	10118	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9793	-0-	-1367	-0-	233	1	9560	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	236	1	10528	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9844	-0-	-866	-0-	228	1	9616	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10368	-0-	-296	-0-	236	1	10132	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9661	-0-	-749	-0-	228	1	9433	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9944	-0-	-813	-0-	236	1	9708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					37
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	5	5			32
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					32
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					32
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					32
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	5	5			27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	5	5			22
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-	5	5			17
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-	5	5			12
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	5	5			7
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	5	5			2
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	527	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4771	-0-	-353	-0-	470	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	564	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5241	-0-	-189	-0-	546	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4394	-0-	-1062	-0-	531	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	546	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4924	-0-	-749	-0-	564	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5120	-0-	-553	-0-	548	1	4572	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	546	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	564	1	4441	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4401	-0-	-1179	-0-	479	1	3922	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	564	1	4274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	2	7			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		314	-0-	314	580	314	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	627	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	739	112	2			Y	-0-					-0-
10	952	N	213	-0-	-739	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2708	-0-	-268	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2621	-0-	-259	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2535	-0-	-162	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	3	5			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	236	1	1576	2	N	-0-					82
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	190	1	1320	2	N	1					83
							1	9									
03	1333	N	595	-0-	-738	-0-	236	1	313	2	N	42					125
							46	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	223	1	1426	2	N	-0-					125
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	236	1	1802	2	N	-0-					125
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	225	1	1681	2	N	-0-					125
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	235	1	1622	2	N	-0-					125
08	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	175	1	900	2	N	-0-					125
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					125
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	33					158
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					110
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					110
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					110
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					110
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					110
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					110
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					110
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					110
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					110
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					110
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					110
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	110	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					4
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					4
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					4
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					4
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					4
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					4
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6765	X	917	-0-	-5848	-0-	911	3	6	9	Y	5					55
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					60
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					60
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	834	2	2	9	Y	2					62
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3					65
06	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		948	-0-	948	1859	946	2	2	9	Y	2					67
08	DLQ G-10		974	-0-	974	2833	973	2	1	9	Y	1					68
09	DLQ G-10		954	-0-	954	3787	953	2	1	9	Y	1					69
10	4760	X	973	-0-	-3787	-0-	970	2	3	9	Y	3					72
11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					73
12	992	N	556	-0-	-436	-0-	556	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	398	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	412	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	394	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	394	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	363	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	379	1	3744	2	N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	403	1	4064	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	377	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3633	-0-	-614	-0-	331	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	354	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3336	-0-	-911	-0-	310	1	3026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	4	7			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	1034	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2221	1187	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		296	-0-	296	2517	296	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		335	-0-	335	2852	335	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	389	-0-	-2711	141	388	2	1	9	Y	1					1
11	445	N	304	-0-	-141	-0-	304	2			Y	-0-					1
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	276	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	5	5			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	849	-0-	-243	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	204	-0-	-881	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	720	N	232	-0-	-488	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELL OF DREAMS WELL #: RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	5	5			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	5	5			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	5	5			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	5	5			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	5	5			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	3	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

01	4301	X	4301	-0-	-0-		-0-	4281	3	20	9	N	18							43
02	3953	X	3953	-0-	-0-		-0-	297	1	3625	2	N	28							71
								31	9											
03	5594	X	5594	-0-	-0-		-0-	417	1	5107	2	N	64							135
								70	9											
04	5689	X	5689	-0-	-0-		-0-	376	1	5313	2	N	-0-							135
05	3758	X	3758	-0-	-0-		-0-	499	1	3259	2	N	-0-							135
06	2670	X	2421	-0-	-249		-0-	430	1	1991	2	N	-0-							135
07	4602	X	4602	-0-	-0-		-0-	537	1	4065	2	N	-0-			5	5			130
08	4743	X	4743	-0-	-0-		-0-	594	1	4149	2	N	-0-			5	5			125
09	4068	X	4068	-0-	-0-		-0-	614	1	3450	2	N	4							129
								4	9											
10	3268	X	3268	-0-	-0-		-0-	641	1	2625	2	N	2							131
								2	9											
11	2670	X	2082	-0-	-588		-0-	668	1	1405	2	N	8							139
								9	9											
12	2759	X	851	-0-	-1908		-0-	656	1	191	2	N	4							143
								4	9											

TOTAL GAS PROD: 45,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2128	-0-	-644	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	5	5			40
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	5	5			35
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	1	5			34
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	12	1			23
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					27
*08	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					28
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					29
*10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					29
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					29
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	977	-0-	-883	-0-	155	1	821	2	Y	1					7
							1	9									
02	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-					7
03	1860	X	1138	-0-	-722	-0-	107	1	1022	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	164	1	1865	2	Y	5					13
							6	9									
05	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	152	1	1470	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ	G-10	2356	-0-	2356	2356	176	1	2174	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	5230	183	1	2685	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ	G-10	2797	-0-	2797	8027	189	1	2604	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ	G-10	1702	-0-	1702	9729	95	1	1597	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	2209	-0-	-891	8838	133	1	2064	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	2136	-0-	-864	7974	154	1	1974	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	3100	N	2105	-0-	-995	6979	139	1	1954	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1					133
02	392	N	231	-0-	-161	-0-	231	2			N	-0-					133
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					133
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					133
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					133
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-	5	5			128
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-	100	1			28
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	5	5			23
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-	5	5			18
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	1	5			17
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	556	-0-	-560	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	301	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	265	1	5378	2	N	-0-					-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	301	1	6247	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	288	1	5862	2	N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	301	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	291	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	300	1	5822	2	N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	301	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	290	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	301	1	6189	2	N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	255	1	5183	2	N	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	299	1	5806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

01	3100	N	2056	-0-	-1044	10469	2056	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2007	-0-	-793	9676	2007	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2127	-0-	-973	8703	2127	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2061	-0-	-939	7764	2061	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2006	-0-	-1094	6670	2006	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	5597	1927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1631	-0-	-1469	4128	1631	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2182	-0-	-918	3210	2182	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1759	-0-	-1241	1969	1759	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2023	-0-	-1077	892	2023	2			Y	-0-					-0-
11	2873	N	1981	-0-	-892	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	235	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3727	-0-	-109	-0-	198	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1308	-0-	-2939	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	999	-0-	-3111	-0-	16	1	983	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	1000	-0-	-3247	-0-	14	1	986	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	19	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1403	-0-	-2720	-0-	16	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	12	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	985	-0-	-155	-0-	17	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	11	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	851	-0-	-499	-0-	17	1	834	2	N	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	16	1	2147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-			170	1	178
02	588 N	487	-0-	-101	-0-	475	2	12	9	N	11					189
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					199
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3					202
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					204
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					34
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	N	1					35
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	595	2	12	9	N	11					46
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	550	2	7	9	N	6					52
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	573	2	7	9	N	6					58
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	515	2	9	9	N	8					66
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	469	2	3	9	N	3					69

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-		3297	2	252	9	N	229	171	1			201
02	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-		2331	2	475	9	N	432	371	1			262
03	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-		3245	2	696	9	N	633	573	1			322
04	2395	X	2395	-0-		-0-	-0-		2025	2	370	9	N	336	385	1			273
05	1581	X	32	-0-		-1549	-0-		32	2			N	-0-					273
06	1634	X	1634	-0-		-0-	-0-		1252	2	382	9	N	347	355	1			265
07	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-		2612	2	556	9	N	505	532	1			238
08	2598	X	2598	-0-		-0-	-0-		2148	2	450	9	N	409	536	1			111
09	2138	X	2138	-0-		-0-	-0-		1731	2	407	9	N	370	381	1			100
10	2571	X	2571	-0-		-0-	-0-		2150	2	421	9	N	383	368	1			115
11	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-		2203	2	483	9	N	439	362	1			192
12	3069	X	3069	-0-		-0-	-0-		2517	2	552	9	N	502	558	1			136

TOTAL GAS PROD: 30,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,585

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-		-0-	-0-		23	2			N	-0-					63
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-	63	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3305	-0-	205	301	63	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3214	-0-	414	715	301	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	3380	-0-	-715	-0-	316	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	295	1	3052	2	N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	293	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	278	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	288	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	303	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	294	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	260	1	2589	2	N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	251	1	2452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					20
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					20
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2834	-0-	-266	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2571	-0-	-229	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2789	-0-	-94	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1940	-0-	-820	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2380	-0-	-751	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2422	-0-	-608	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	2507	-0-	-35	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3422	-0-	322	322	3397	2	25	9	N	23					135
02	1314	N	992	-0-	-322	-0-	986	1	6	9	N	5					140
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					143
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					143
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3691	2	43	9	N	39					182
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1147	1	2470	2	N	11					193
							12	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1167	1	2428	2	N	12	169	1			36
							13	9									
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1206	1	2508	2	N	15					51
							17	9									
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1153	1	1802	2	N	15					66
							17	9									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1189	1	1909	2	N	10					76
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198 X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					18
02	12824 X	12541	-0-	-283	-0-	12378	2	163	9	N	148					166
03	14198 X	13321	-0-	-877	-0-	13289	2	32	9	N	29	183	1			12
04	13560 X	12547	-0-	-1013	-0-	12547	2			N	-0-					12
05	14012 X	12925	-0-	-1087	-0-	12925	2			N	-0-					12
06	13440 X	12605	-0-	-835	-0-	12566	2	39	9	N	35					47
07	13888 X	12509	-0-	-1379	-0-	12509	2			N	-0-					47
08	13330 X	12979	-0-	-351	-0-	12979	2			N	-0-					47
09	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					47
10	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	13054	2	63	9	N	57	79	1			25
11	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					25
12	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	13162	2	81	9	N	74					99

TOTAL GAS PROD: 155,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	N	11					100
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					100
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					100
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					100
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					100
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					100
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					100
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					100
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2			N	-0-					100
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					100
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					100
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

01	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2465	3	17	9	Y	15	40	1			47
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	280	1	1969	2	Y	-0-	33	7			14
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	28					42
							31	9									
04	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2691	2	20	9	Y	18					60
05	3038	X	1410	-0-	-1628	-0-	1402	2	8	9	Y	7					67
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	211	1	3757	2	Y	27					94
							30	9									
07	DLQ G-10		5225	-0-	5225	9223	298	1	4909	2	Y	16					110
							18	9									
08	DLQ G-10		3540	-0-	3540	12763	298	1	3218	2	Y	22					132
							24	9									
09	DLQ G-10		3297	-0-	3297	16060	288	1	2995	2	Y	13					145
							14	9									
10	19193	X	3133	-0-	-16060	-0-	298	1	2818	2	Y	15					160
							17	9									
11	4260	X	3063	-0-	-1197	-0-	288	1	2753	2	Y	20					180
							22	9									
12	4402	X	2809	-0-	-1593	-0-	276	1	2508	2	Y	23					203
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 38,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	68	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	Y	-0-					7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	74	1	844	2	Y	5					13
							6	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		961	-0-	961	961	72	1	883	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2098	72	1	1059	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3395	87	1	1206	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1022	-0-	1022	4417	57	1	955	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	833	-0-	-2267	2150	50	1	771	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2938	N	788	-0-	-2150	-0-	56	1	724	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	715	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4881	-0-	-203	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4663	-0-	-107	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3495	-0-	-1310	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4269	-0-	-443	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					27
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	5	5			22
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	5	5			17
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	102	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2707	-0-	-401	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3242	3	42	9	Y	38					154
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	224	1	2872	2	Y	51					205
							56	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	268	1	3464	2	Y	24	192	1			37
							26	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	264	1	3166	2	Y	15					52
							17	9									
05	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	273	1	1995	2	Y	21					73
							23	9									
06	DLQ	G-10	3999	-0-	3999	3999	264	1	3727	2	Y	7	60	1			20
							8	9									
07	DLQ	G-10	3727	-0-	3727	7726	273	1	3435	2	Y	17					37
							19	9									
08	DLQ	G-10	280	-0-	280	8006	273	1	7	9	Y	6					43
09	DLQ	G-10	270	-0-	270	8276	259	1	11	9	Y	10					53
10	8549	X	273	-0-	-8276	-0-	267	1	6	9	Y	5					58
11	3750	X	271	-0-	-3479	-0-	258	1	13	9	Y	12	35	1			35
12	3720	X	305	-0-	-3415	-0-	266	1	39	9	Y	35					70

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

01	3100	N	3041	-0-	-59	15	197	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	99	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	15	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	228	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	236	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	228	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	236	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	236	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	228	1	2642	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	236	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	228	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	236	1	2771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	377	1	4517	2	N	-0-			-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	636	1	3853	2	N	-0-			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	687	1	4139	2	N	-0-			-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	718	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	355	1	3645	2	N	-0-			-0-
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	469	1	4876	2	N	-0-			-0-
07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	511	1	5050	2	N	-0-			-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	502	1	5060	2	N	-0-			-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	479	1	4710	2	N	-0-			-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	418	1	4166	2	N	-0-			-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	2	N	-0-			-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	274	1	2672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	406	1	6566	2	N	-0-			-0-
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	817	1	5661	2	N	-0-			-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	924	1	6386	2	N	-0-			-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	846	1	5960	2	N	-0-			-0-
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	639	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	804	1	6166	2	N	-0-			-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	791	1	5726	2	N	-0-			-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	770	1	5508	2	N	-0-			-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	764	1	5343	2	N	-0-			-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	761	1	5357	2	N	-0-			-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	751	1	5242	2	N	-0-			-0-
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	808	1	5583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	76	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	61	1	908	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	77	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	85	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	71	1	968	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	77	1	995	2	N	-0-			-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	76	1	957	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	76	1	913	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	72	1	918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4438	-0-	-2196	-0-	280	1	4158	2	N	-0-			107
02	5992	X	2995	-0-	-2997	-0-	221	1	2774	2	N	-0-			107
03	4991	X	3628	-0-	-1363	-0-	270	1	3358	2	N	-0-			107
04	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	243	1	3833	2	N	-0-			107
05	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	184	1	4713	2	N	-0-			107
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	113	1	4465	2	N	-0-			107
07	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	105	1	4110	2	N	-0-			107
08	4898	X	3199	-0-	-1699	-0-	81	1	3118	2	N	-0-			107
09	4740	X	3578	-0-	-1162	-0-	90	1	3488	2	N	-0-			107
10	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	110	1	4153	2	N	-0-			107
*11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	143	1	5227	2	N	-0-			107
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	132	1	4517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2250	-0-	-410	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2502	2	22	9	N	20					81
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					81
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3705	2	24	9	N	22	64	1			39
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3561	2	9	9	N	8					47
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	2	30	9	N	27					74
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3662	2	10	9	N	9					83
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3734	2	12	9	N	11	81	1			13
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	N	15					28
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	2	12	9	N	11					39
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3188	2	19	9	N	17	39	1			17
11	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2810	2	20	9	N	18					35
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	225	1	2839	2	N	26					61
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 39,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5470	-0-	-1054	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5629	-0-	-251	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5651	-0-	-425	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4959	-0-	-681	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	15	1			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					156
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					156
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					156
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	145	1			11
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					11
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					11
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					11
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					11
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					11
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					11
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					11
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	1924	2	1	9	Y	1					58
02	2884	X	1884	-0-	-1000	-0-	1880	2	4	9	Y	4	19	1			43
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	Y	13					56
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2878	2			Y	-0-					56
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	2	2	9	Y	2					58
06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2766	2	19	9	Y	17	32	1			43
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2799	2	8	9	Y	7					50
08	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2828	2			Y	-0-					50
09	2880	X	1920	-0-	-960	-0-	1920	2			Y	-0-	46	1			4
10	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	2746	2	55	9	Y	50					54
*11	2790	X	175	-0-	-2615	-0-	175	2			Y	-0-					54
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	175	1	2424	2	Y	11					54
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

01	1922	X	196	-0-	-1726	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	81	1	3608	2	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	71	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	51	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	236	1	2890	2	N	-0-					48
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	2	N	-0-					48
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	236	1	3124	2	N	-0-					48
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	228	1	3043	2	N	-0-					48
05	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	236	1	3021	2	N	-0-					48
06	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	228	1	2976	2	N	-0-					48
07	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	236	1	3067	2	N	-0-					48
08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	236	1	3002	2	N	-0-					48
09	3270	X	2494	-0-	-776	-0-	228	1	2266	2	N	-0-					48
10	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	236	1	2301	2	N	-0-					48
11	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	228	1	2499	2	N	-0-					48
12	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	236	1	2569	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 36,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	5785	-0-	-14365	-0-	5784	3	1	9	Y	1					5
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	-0-	5	7			-0-
03	9331	X	6462	-0-	-2869	-0-	273	1	6189	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	5924	-0-	-3106	-0-	264	1	5660	2	Y	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	273	1	5828	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	264	1	5657	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5017	-0-	5017	10938	273	1	4744	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5245	-0-	5245	16183	273	1	4969	2	Y	3					3
							3	9									
09	DLQ G-10		4953	-0-	4953	21136	264	1	4689	2	Y	-0-					3
10	25900	X	4764	-0-	-21136	-0-	272	1	4492	2	Y	-0-					3
11	5640	X	4384	-0-	-1256	-0-	264	1	4119	2	Y	1					4
							1	9									
12	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	273	1	4587	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 61,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2			N	-0-					115
02	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2950	2	1	9	N	1					116
03	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3209	2	18	9	N	16					132
04	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2992	2	1	9	N	1	40	1			93
05	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2			N	-0-					93
06	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	3126	2			N	-0-					93
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3262	2	30	9	N	27					120
08	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					120
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					120
10	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					120
11	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			N	-0-					120
12	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 37,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	260	1	2990	2	Y	-0-					21
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	235	1	2921	2	Y	-0-					21
03	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	256	1	3165	2	Y	8					29
							9	9									
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	251	1	3102	2	Y	-0-					29
05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	272	1	3165	2	Y	-0-					29
06	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	3267	257	1	3010	2	Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	6628	267	1	3094	2	Y	-0-					29
08	DLQ	G-10	3340	-0-	3340	9968	267	1	3073	2	Y	-0-					29
09	DLQ	G-10	3897	-0-	3897	13865	257	1	3640	2	Y	-0-					29
10	16869	X	3004	-0-	-13865	-0-	239	1	2765	2	Y	-0-					29
11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	256	1	2881	2	Y	-0-					29
12	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	257	1	2901	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	62	1	3201	2	N	-0-			-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	287	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	283	1	2748	2	N	-0-			-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	237	1	2459	2	N	-0-			-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	258	1	2645	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	226	1	2348	2	N	-0-			-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	254	1	2513	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	222	1	2234	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	211	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	217	1	2161	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	208	1	2070	2	N	-0-			-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	227	1	2210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	3787	-0-	-491	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3622	-0-	-518	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
12	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-			19
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			N	-0-			19
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			19
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			19
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			19
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-			19
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			19
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			19
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-			19
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			19
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			19
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	469	-0-	-244	-0-	74	1	394	2	Y	1					7
							1	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					7
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	909	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	5					13
							6	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	967	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	93	1	1146	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1519	-0-	1519	2764	97	1	1416	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	4517	118	1	1631	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1385	-0-	1385	5902	77	1	1298	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	1114	-0-	-1986	3916	67	1	1035	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	993	-0-	-2007	1909	71	1	914	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2983	N	1074	-0-	-1909	-0-	71	1	991	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	42	1	2177	2	N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	202	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	220	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	198	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	205	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	194	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	206	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	203	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	198	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	200	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	207	1	2018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4121	-0-		-715		-0-	313	1	3631	2	N	161	179	1			74
									177	9									
02	4228	X	3650	-0-		-578		-0-	278	1	3329	2	N	39					113
									43	9									
03	4247	X	4213	-0-		-34		-0-	313	1	3803	2	N	88					201
									97	9									
04	3990	X	3972	-0-		-18		-0-	303	1	3667	2	N	2	187	1			16
									2	9									
05	4328	X	4328	-0-		-0-		-0-	310	1	4018	2	N	-0-					16
06	4080	X	666	-0-		-3414		-0-	303	1	209	2	N	140					156
									154	9									
07	4216	X	4146	-0-		-70		-0-	312	1	3744	2	N	82	195	1			43
									90	9									
08	4340	X	4012	-0-		-328		-0-	313	1	3687	2	N	11					54
									12	9									
09	4200	X	3875	-0-		-325		-0-	303	1	3572	2	N	-0-					54
10	4340	X	3922	-0-		-418		-0-	313	1	3609	2	N	-0-					54
11	4020	X	3793	-0-		-227		-0-	301	1	3336	2	N	142	181	1			15
									156	9									
12	4154	X	3657	-0-		-497		-0-	307	1	3350	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-		-0-		-0-	552	1			N	-0-					142
02	504	N	409	-0-		-95		-0-	409	1			N	-0-					142
03	610	N	610	-0-		-0-		-0-	610	1			N	-0-					142
04	595	N	595	-0-		-0-		-0-	595	1			N	-0-					142
05	557	N	557	-0-		-0-		-0-	557	1			N	-0-					142
06	540	N	539	-0-		-1		-0-	539	1			N	-0-					142
07	558	N	439	-0-		-119		-0-	439	1			N	-0-					142
08	558	N	537	-0-		-21		-0-	537	1			N	-0-					142
09	540	N	527	-0-		-13		-0-	527	1			N	-0-					142
10	1516	N	1516	-0-		-0-		-0-	580	1	936	2	N	-0-					142
*11	869	N	869	-0-		-0-		-0-	508	1	291	2	N	64	131	1			75
									70	9									
12	558	N	470	-0-		-88		-0-	470	1			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3934	-0-	-350	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3217	-0-	-1495	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3304	-0-	-926	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					193
02	1876	X	1792	-0-	-84	-0-	1792	2			N	-0-					193
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					193
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					193
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					193
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	2	1	9	N	1	177	1			17
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					17
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					17
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					17
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					17
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					17
12	2077	X	673	-0-	-1404	-0-	673	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	118	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	611	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	642	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	553	1	5728	2	N	-0-					-0-
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	571	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	514	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	547	1	5406	2	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	481	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	559	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	552	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	533	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	571	1	5574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	537	1	2938	2	N	-0-					28
02	3556	X	2599	-0-	-957	-0-	397	1	2202	2	N	-0-					28
03	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	517	1	2625	2	N	-0-					28
04	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	382	1	1955	2	N	-0-					28
05	3472	X	1473	-0-	-1999	-0-	277	1	1196	2	N	-0-					28
06	3360	X	2493	-0-	-867	-0-	484	1	2009	2	N	-0-					28
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	438	1	1986	2	N	-0-					28
08	3131	X	2466	-0-	-665	-0-	404	1	2062	2	N	-0-					28
09	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	401	1	2017	2	N	4	27	1			5
							4	9									
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	468	1	2777	2	N	-0-					5
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					5
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	444	1	2162	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	106	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	501	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	636	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	575	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	602	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	572	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	599	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	586	1	5900	2	N	-0-					-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	517	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	590	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	535	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	609	1	5945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3487	2	18	9	N	16					101
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	2	7	9	N	6					107
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3275	2	57	9	N	52					159
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3034	2	9	9	N	8					167
05	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2981	2	1	9	N	1					168
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3698	2	4	9	N	4					172
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	2366	2			N	-0-	162	1			10
08	3131	X	1956	-0-	-1175	-0-	1956	2			N	-0-					10
09	3030	X	2169	-0-	-861	-0-	2168	2	1	9	N	1					11
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3211	2	3	9	N	3					14
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	258	1	2867	2	N	10					24
							11	9									
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	285	1	2870	2	N	10					34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6374	-0-	3274	9305	6370	2	4	9	N	4					39
02	15102	X	5797	-0-	-9305	-0-	5796	2	1	9	N	1					40
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					40
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					40
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6452	-0-	-1174	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5849	-0-	-563	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6816	-0-	-252	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6955	-0-	-113	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6942	-0-	-126	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	236	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12671	-0-	-769	-0-	200	1	12471	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14699	-0-	-1142	-0-	235	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	13996	-0-	-1334	-0-	228	1	13768	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	13232	-0-	-2609	-0-	236	1	12996	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	14252	-0-	-88	-0-	228	1	14024	2	N	-0-					-0-
07	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	236	1	14560	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14555	-0-	-139	-0-	236	1	14319	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	13809	-0-	-441	-0-	228	1	13581	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	14275	-0-	-512	-0-	230	1	14045	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13233	-0-	-1077	-0-	220	1	13013	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	13682	-0-	-1105	-0-	235	1	13447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2474	2	33	9	N	30					97
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					97
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					97
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					97
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					97
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					97
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					97
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					97
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					97
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					97
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					81
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					81
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					81
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					81
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					81
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					81
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					81
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	81	1			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	121	1	1228	2	Y	-0-					64
02	1120	N	879	-0-	-241	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					64
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	153	1	1384	2	Y	-0-					64
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1203	2	Y	-0-					64
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	135	1	1098	2	Y	-0-					64
06	P&A COND		1610	-0-	1610	1610	178	1	1432	2	Y	-0-	5	5			59
07	P&A COND		1485	-0-	1485	3095	239	1	1246	2	Y	-0-					59
08	P&A COND		500	-0-	500	3595	100	1	400	2	Y	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3595					Y	-0-	5	5			54
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	495					Y	-0-					54
*11	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5955	-0-	-1237	-0-	376	1	5579	2	N	-0-					88
02	6496	X	5106	-0-	-1390	-0-	377	1	4729	2	N	-0-					88
03	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	448	1	5570	2	N	-0-					88
04	6570	X	6538	-0-	-32	-0-	384	1	6058	2	N	87					175
							96	9									
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	263	1	6729	2	N	-0-					175
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	175	1	6892	2	N	-0-					175
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	179	1	7049	2	N	-0-					175
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	181	1	6929	2	N	-0-					175
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	179	1	6899	2	N	-0-					175
10	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	184	1	6908	2	N	-0-					175
11	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	171	1	6228	2	N	-0-					175
12	7223	X	6093	-0-	-1130	-0-	173	1	5920	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 78,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	106	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	113	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	107	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	113	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	524	-0-	-1398	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	N	296	-0-	-1471	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	181	1	2823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					132
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3698	2	12	9	Y	11					143
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3990	2	26	9	Y	24	150	1			17
04	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3590	2	6	9	Y	5					22
05	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3719	2	15	9	Y	14					36
06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	3805	2	9	9	Y	8					44
07	DLQ G-10		3910	-0-	3910	7724	3900	2	10	9	Y	9					53
08	DLQ G-10		3816	-0-	3816	11540	3798	2	18	9	Y	16					69
09	DLQ G-10		3889	-0-	3889	15429	3877	2	12	9	Y	11					80
10	19405	X	3976	-0-	-15429	-0-	3947	2	29	9	Y	26					106
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3949	2	12	9	Y	11					117
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4297	2	21	9	Y	19					136

TOTAL GAS PROD: 46,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3246	-0-	-170	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3552	2	90	9	N	82					82
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					82
12	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3694	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 42,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					18
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					18
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					18
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					18
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-	3	5			60
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					60
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					60
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					60
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					60
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					60
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					60
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					60
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					60
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	236	1	1330	2	N	-0-					73
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	-0-					73
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	236	1	1626	2	N	3	56	1			20
							3	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	228	1	1224	2	N	-0-					20
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	236	1	1394	2	N	-0-					20
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	228	1	1003	2	N	-0-					20
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	236	1	920	2	N	-0-					20
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	231	1	986	2	N	-0-					20
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	228	1	267	2	N	-0-					20
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	234	1	636	2	N	-0-					20
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	-0-					20
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	236	1	654	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					17
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					17
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	1			N	-0-					17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					2
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-		41	2	1	9	Y	1	12	1			1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-		568	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		1372	2	3	9	Y	3					4
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		2112	2	1	9	Y	1					5
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		2013	2	1	9	Y	1					6
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		1958	2	11	9	Y	10	15	1			1
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		2079	2	6	9	Y	5					6
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		2048	2			Y	-0-					6
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		1920	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		1933	2	6	9	Y	5					9
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		1881	2	3	9	Y	3	11	1			1
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		119	1	1648	2	Y	11					12
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1339	-0-	-490	-0-		690	1	649	2	Y	-0-					21
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-		705	1	453	2	Y	-0-					21
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-		785	1	572	2	Y	8					29
								9	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		742	1	687	2	Y	-0-					29
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-		684	1	542	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604		696	1	908	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1632	-0-	1632	3236		725	1	907	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1621	-0-	1621	4857		727	1	894	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		1725	-0-	1725	6582		701	1	1024	2	Y	-0-					29
10	3100	N	1519	-0-	-1581	5001		685	1	834	2	Y	-0-					29
11	3000	N	1470	-0-	-1530	3471		693	1	777	2	Y	-0-					29
12	3100	N	1349	-0-	-1751	1720		739	1	610	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	109	1	1360	2	Y	-0-						68
02	1232 N	950	-0-	-282	-0-	80	1	870	2	Y	-0-						68
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	-0-						68
04	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	121	1	1180	2	Y	-0-						68
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	2	Y	-0-						68
06	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	102	1	1367	2	Y	-0-						68
07	DLQ G-10	1586	-0-	1586	3055	111	1	1475	2	Y	-0-						68
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	4420	106	1	1259	2	Y	-0-						68
09	DLQ G-10	1387	-0-	1387	5807	105	1	1282	2	Y	-0-						68
10	3100 N	1338	-0-	-1762	4045	103	1	1235	2	Y	-0-						68
11	3000 N	1330	-0-	-1670	2375	113	1	1194	2	Y	21	37	1				52
						23	9										
12	3100 N	1298	-0-	-1802	573	116	1	1182	2	Y	-0-						52

TOTAL GAS PROD: 16,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

01	4960 X	4302	-0-	-658	-0-	82	1	4220	2	N	-0-						-0-
02	3668 X	3242	-0-	-426	-0-	304	1	2938	2	N	-0-						-0-
03	3906 X	3397	-0-	-509	-0-	317	1	3080	2	N	-0-						-0-
04	4170 X	3027	-0-	-1143	-0-	266	1	2761	2	N	-0-						-0-
05	4309 X	3055	-0-	-1254	-0-	271	1	2784	2	N	-0-						-0-
06	4170 X	3069	-0-	-1101	-0-	269	1	2800	2	N	-0-						-0-
07	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	298	1	2953	2	N	-0-						-0-
08	3410 X	3064	-0-	-346	-0-	277	1	2787	2	N	-0-						-0-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	306	1	3008	2	N	-0-						-0-
10	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	291	1	2903	2	N	-0-						-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	288	1	2867	2	N	-0-						-0-
12	3410 X	3399	-0-	-11	-0-	316	1	3083	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 39,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	522	1	5533	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	391	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5065	-0-	-794	-0-	471	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	472	1	4850	2	N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	520	1	5580	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	490	1	4839	2	N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	518	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5120	-0-	-739	-0-	493	1	4627	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5212	-0-	-458	-0-	510	1	4702	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5526	-0-	-333	-0-	502	1	5024	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	495	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4127	-0-	-1391	-0-	415	1	3712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3147	-0-	47	53	3147	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3006	-0-	206	259	3006	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	290	3131	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3560	-0-	-290	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					11
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					11
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					11
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					11
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					11
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					11
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	93	1	495	2	Y	1					7
							1	9									
02	924	N	693	-0-	-231	-0-	69	1	624	2	Y	-0-					7
03	1023	N	437	-0-	-586	-0-	41	1	387	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	23	1	262	2	Y	5					13
							6	9									
05	775	N	162	-0-	-613	-0-	14	1	140	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	12	1	153	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		281	-0-	281	452	18	1	257	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		476	-0-	476	928	32	1	440	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		350	-0-	350	1278	19	1	321	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	1761	N	483	-0-	-1278	-0-	28	1	443	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-	45	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	857	1	19	9	N	17					25
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	861	1	57	9	N	52					77
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	1	10	9	N	9					86
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-	2	5			84
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	722	1	24	9	N	22					106
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	1	9	9	N	8					114
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	1	9	9	N	8					122
09	3000	N	3548	-0-	548	548	590	1	2950	2	N	7					129
							8	9									
10	3100	N	4757	-0-	1657	2205	636	1	4119	2	N	2					131
							2	9									
11	3000	N	4703	-0-	1703	3908	487	1	4207	2	N	8					139
							9	9									
12	8642	X	4734	-0-	-3908	-0-	597	1	4133	2	N	4					143
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

01	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	4593	2			Y	-0-					15
02	4480	X	3895	-0-	-585	-0-	3895	2			Y	-0-	15	7			-0-
03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4172	-0-	-628	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	3579	3579	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4659	-0-	4659	8238	4659	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4529	-0-	4529	12767	4529	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4259	-0-	4259	17026	4259	2			Y	-0-					-0-
10	21404	X	4378	-0-	-17026	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

01	372	N	143	-0-	-229	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-					-0-
09	570	N	369	-0-	-201	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

01	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	28	2	Y	-0-	5	5			2
02	T. A.		46	-0-	46	79	6	1	40	2	Y	-0-	2	5			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
05	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

01	4650	X	4085	-0-	-565	-0-	383	1	3702	2	N	-0-					37
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	347	1	3552	2	N	-0-					37
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	365	1	3994	2	N	-0-					37
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	362	1	4388	2	N	-0-					37
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	367	1	4235	2	N	-0-					37
06	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	357	1	3614	2	N	-0-					37
07	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	374	1	3700	2	N	-0-					37
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	376	1	5298	2	N	-0-					37
09	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	228	1	4055	2	N	-0-					37
10	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	236	1	3916	2	N	-0-					37
11	5010	X	4021	-0-	-989	-0-	228	1	3793	2	N	-0-					37
12	5177	X	4301	-0-	-876	-0-	236	1	4065	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 52,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	2			N	-0-					90
02	3388	X	3275	-0-	-113	-0-	3275	2			N	-0-					90
03	3751	X	3644	-0-	-107	-0-	3644	2			N	-0-					90
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-					90
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			N	-0-					90
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					90
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					90
08	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-					90
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					90
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					90
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					90
12	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 43,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	-0-					183
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	283	1	2018	2	N	-0-					183
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	191	1	1609	2	N	9	160	1			32
							10	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	298	1	1942	2	N	-0-					32
05	1488	X	7	-0-	-1481	-0-	7	2			N	-0-					32
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					45
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					45
03	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					45
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					45
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					45
06	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-					45
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					45
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					45
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					45
10	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					45
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					45
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

01	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4020	-0-	920	920	4020	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2465	-0-	-535	385	2465	2			N	-0-					-0-
07	2760	N	2375	-0-	-385	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1806	-0-	-550	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1845	-0-	-227	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7193	-0-	-967	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7494	-0-	-576	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7731	-0-	-329	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4964	-0-	-895	-0-	681	1	4283	2	N	-0-	5	5			17
02	5348	X	4061	-0-	-1287	-0-	499	1	3562	2	N	-0-	5	5			12
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	803	1	5700	2	N	-0-	5	5			7
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	807	1	5636	2	N	-0-	5	5			2
05	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	150	1	5528	2	N	-0-	2	5			-0-
06	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4784	-0-	-1881	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5130	-0-	-1320	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4638	-0-	-912	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	75	1	3151	2	N	-0-					93
02	3696	X	2477	-0-	-1219	-0-	66	1	2411	2	N	-0-					93
03	4061	X	2546	-0-	-1515	-0-	70	1	2476	2	N	-0-					93
04	3930	X	2821	-0-	-1109	-0-	73	1	2748	2	N	-0-					93
05	4061	X	2265	-0-	-1796	-0-	71	1	2194	2	N	-0-					93
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	86	1	3258	2	N	-0-					93
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	94	1	3528	2	N	-0-					93
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	2863	2	N	-0-					93
09	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					93
10	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	80	1	2952	2	N	-0-					93
11	3510	X	3017	-0-	-493	-0-	77	1	2800	2	N	127	190	1			30
							140	9									
12	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	60	1	2035	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 34,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	1013	1	1285	2	Y	-0-					50
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	866	1	374	2	Y	-0-					50
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	955	1	358	2	Y	-0-					50
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	1024	1	1630	2	Y	-0-					50
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	989	1	390	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	996	1	550	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	4586	953	1	2044	2	Y	39	80	1			9
							43	9									
08	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6632	994	1	1052	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	8214	1002	1	578	2	Y	2					11
							2	9									
10	3100	N	2261	-0-	-839	7375	1137	1	1124	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2181	-0-	-819	6556	1075	1	1106	2	Y	-0-					11
12	3100	N	2513	-0-	-587	5969	1122	1	1391	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N		113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	N	-0-				-0-
02	113	N		113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-				-0-
03	124	N		119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-				-0-
04	120	N		116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-				-0-
05	126	N		126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-				-0-
06	128	N		128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-				-0-
07	124	N		121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	N	-0-				-0-
08	124	N		62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-				-0-
09	120	N		4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	232	N		232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-				-0-
11	173	N		173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-				-0-
12	126	N		126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X		5006	-0-	-0-	-0-	95	1	4911	2	N	-0-				-0-
02	4852	X		4852	-0-	-0-	-0-	455	1	4397	2	N	-0-				-0-
03	5172	X		5172	-0-	-0-	-0-	483	1	4689	2	N	-0-				-0-
04	4959	X		4959	-0-	-0-	-0-	436	1	4523	2	N	-0-				-0-
05	5071	X		5071	-0-	-0-	-0-	450	1	4621	2	N	-0-				-0-
06	4770	X		4740	-0-	-30	-0-	416	1	4324	2	N	-0-				-0-
07	4929	X		4779	-0-	-150	-0-	439	1	4340	2	N	-0-				-0-
08	4929	X		4756	-0-	-173	-0-	429	1	4327	2	N	-0-				-0-
09	4770	X		4696	-0-	-74	-0-	434	1	4262	2	N	-0-				-0-
10	4929	X		4824	-0-	-105	-0-	440	1	4384	2	N	-0-				-0-
11	4740	X		4610	-0-	-130	-0-	421	1	4189	2	N	-0-				-0-
12	4867	X		4786	-0-	-81	-0-	445	1	4341	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 58,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	98	1	2390	2	Y	-0-					6
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	92	1	1968	2	Y	-0-					6
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	101	1	2669	2	Y	-0-					6
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	74	1	1385	2	Y	-0-					6
05	1953	N	495	-0-	-1458	-0-	41	1	454	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	92	1	1585	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	3621	102	1	1838	2	Y	4					10
							4	9									
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5348	106	1	1621	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1215	-0-	1215	6563	98	1	1116	2	Y	1					11
							1	9									
10	3100	N	350	-0-	-2750	3813	90	1	260	2	Y	-0-					11
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	813					Y	-0-					11
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	374	1	1709	2	Y	-0-					14
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	332	1	1627	2	Y	-0-					14
03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-					14
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	369	1	1796	2	Y	-0-					14
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	359	1	1865	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	336	1	1871	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4435	337	1	1845	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	6586	391	1	1758	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		2181	-0-	2181	8767	390	1	1791	2	Y	-0-					19
10	3100	N	2023	-0-	-1077	7690	383	1	1640	2	Y	-0-					19
11	3000	N	1962	-0-	-1038	6652	406	1	1556	2	Y	-0-	17	1			2
12	3100	N	1926	-0-	-1174	5478	429	1	1475	2	Y	20	17	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5275	2	6	9	N	5					74
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					74
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5354	2	1	9	N	1					75
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					75
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					75
06	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3					78
07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					78
08	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					78
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					78
10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					78
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					78
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 59,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					2
02	1568	N	1166	-0-	-402	-0-	1166	2			N	-0-					2
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					2
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					2
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					2
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					2
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					2
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					2
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					2
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					2
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					2
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	680	-0-	-1330	-0-	680	3			Y	-0-					3
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-		3	7		-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1891	1302	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		677	-0-	677	2568	677	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		708	-0-	708	3276	708	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	776	-0-	-2324	952	775	2	1	9	Y	1					1
11	1715	N	763	-0-	-952	-0-	763	2			Y	-0-					1
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	1			Y	-0-					4
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					4
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					4
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	965	1	201	2	Y	-0-					4
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	988	1	1456	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3458	1014	1			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		956	-0-	956	4414	956	1			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	6643	970	1	1259	2	Y	-0-					4
10	3100	N	2494	-0-	-606	6037	993	1	1501	2	Y	-0-					4
11	3000	N	801	-0-	-2199	3838	801	1			Y	-0-					4
12	3100	N	1025	-0-	-2075	1763	1025	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

01	3379 X	181	-0-	-3198	-0-	179	2	2	9	Y	2	21	1			59
02	3052 X	2489	-0-	-563	-0-	2458	2	31	9	Y	28	21	1			66
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3703	2	44	9	Y	40	75	1			31
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3579	2	34	9	Y	31					62
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3947	2	3	9	Y	3					65
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	2	22	9	Y	20	39	1			46
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3488	2	12	9	Y	11					57
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					57
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3443	2	6	9	Y	5	9	1			53
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3478	2	11	9	Y	10					63
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	Y	23	19	1			67
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	232	1	3208	2	Y	28					95
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

01	2883 X	2428	-0-	-455	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030 X	2771	-0-	-259	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4518	-0-	-1031	-0-	285	1	4233	2	Y	-0-					3
02	5012	X	3914	-0-	-1098	-0-	289	1	3625	2	Y	-0-					3
03	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	311	1	3871	2	Y	-0-					3
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	293	1	4619	2	Y	-0-					3
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	202	1	5178	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5865	-0-	5865	5865	145	1	5720	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		5381	-0-	5381	11246	133	1	5247	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		5314	-0-	5314	16560	135	1	5179	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		5351	-0-	5351	21911	135	1	5215	2	Y	1					5
							1	9									
10	26940	X	5029	-0-	-21911	-0-	130	1	4899	2	Y	-0-					5
11	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	117	1	4266	2	Y	-0-					5
12	5518	X	3836	-0-	-1682	-0-	109	1	3727	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 58,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					58
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					58
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					58
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			N	-0-					58
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					58
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					58
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					58
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					58
09	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	2932	2			N	-0-					58
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					58
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					58
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					20
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					20
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4145	-0-	-505	-0-		4145	2			N	-0-	5	5			120
02	4284	X	3018	-0-	-1266	-0-		3018	2			N	-0-	5	5			115
03	4743	X	4062	-0-	-681	-0-		4018	2	44	9	N	40	145	1			10
04	4590	X	3633	-0-	-957	-0-		3633	2			N	-0-					10
05	4154	X	4137	-0-	-17	-0-		4137	2			N	-0-					10
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-		4195	2			N	-0-					10
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-		4283	2			N	-0-					10
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-		4422	2			N	-0-					10
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-		4225	2			N	-0-					10
10	4340	X	4237	-0-	-103	-0-		4237	2			N	-0-					10
11	4290	X	4219	-0-	-71	-0-		4219	2			N	-0-					10
12	4433	X	4400	-0-	-33	-0-		4400	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3751	-0-	-1178	-0-		236	1	3515	2	N	-0-					65
02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-		213	1	3591	2	N	-0-					65
03	4929	X	4293	-0-	-636	-0-		236	1	4057	2	N	-0-					65
04	4710	X	4599	-0-	-111	-0-		228	1	4371	2	N	-0-					65
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-		236	1	4579	2	N	-0-					65
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-		228	1	3989	2	N	-0-					65
07	4743	X	1643	-0-	-3100	-0-		236	1	1407	2	N	-0-					65
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-		236	1	4628	2	N	-0-					65
09	4650	X	1940	-0-	-2710	-0-		228	1	1688	2	N	22	80	1			7
								24	9									
10	4805	X	1597	-0-	-3208	-0-		236	1	1361	2	N	-0-					7
11	4710	X	1041	-0-	-3669	-0-		228	1	813	2	N	-0-					7
12	4867	X	1212	-0-	-3655	-0-		236	1	976	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 37,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-		2505	2			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		2205	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-		2395	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2348	-0-	-82	-0-		2348	2			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-		2813	2			N	-0-					-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-		2798	2			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-		2926	2			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-		2916	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2786	-0-	-4	-0-		2786	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2760	-0-	-154	-0-		2760	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2474	-0-	-346	-0-		2474	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2557	-0-	-326	-0-		2557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2232	-0-	-899	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2307	-0-	-381	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2168	-0-	-746	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	524	1	2661	2	N	-0-	5	5			84
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	522	1	2740	2	N	-0-	5	5			79
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	600	1	3138	2	N	-0-	4	5			75
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	615	1	2852	2	N	-0-					75
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	631	1	2658	2	N	-0-					75
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	612	1	2843	2	N	-0-					75
07	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	624	1	2818	2	N	-0-					75
08	3503	X	2000	-0-	-1503	-0-	373	1	1627	2	N	-0-					75
09	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	563	1	2444	2	N	-0-					75
10	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	594	1	2634	2	N	-0-					75
11	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	660	1	2222	2	N	-0-					75
12	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	608	1	2740	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 38,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	492	-0-	-686	-0-	78	1	413	2	Y	1					7
							1	9									
02	1064	N	679	-0-	-385	-0-	67	1	612	2	Y	-0-					7
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	78	1	749	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	5					13
							6	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	90	1	871	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	110	1	1361	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1960	-0-	1960	3437	125	1	1829	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	5554	143	1	1970	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6648	61	1	1023	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	834	-0-	-2266	4382	50	1	772	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	951	-0-	-2049	2333	68	1	875	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	3100	N	853	-0-	-2247	86	56	1	785	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	1					7
							1	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					7
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	5					13
							6	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	38	1	469	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		824	-0-	824	1337	52	1	766	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		601	-0-	601	1938	40	1	557	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		335	-0-	335	2273	18	1	307	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	2604	N	331	-0-	-2273	-0-	19	1	300	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	30	1	391	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

01	5952	X	4587	-0-	-1365	-0-	629	1	3958	2	N	-0-					111
02	5320	X	4354	-0-	-966	-0-	535	1	3819	2	N	-0-					111
03	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	653	1	4637	2	N	-0-					111
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	624	1	4357	2	N	-0-					111
05	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	94	1	3451	2	N	-0-					111
06	5130	X	4941	-0-	-189	-0-	4941	2			N	-0-					111
07	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			N	-0-					111
08	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					111
09	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	2			N	-0-					111
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-	111	1			-0-
11	4950	X	4060	-0-	-890	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	271	1	2346	2	N	-0-					115
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	241	1	1839	2	N	-0-					115
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	268	1	1600	2	N	-0-					115
04	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	264	1	1612	2	N	-0-					115
05	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	273	1	1729	2	N	-0-					115
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	261	1	1748	2	N	-0-					115
07	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	246	1	1150	2	N	-0-					115
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	271	1	1691	2	N	-0-					115
09	2010	N	1211	-0-	-799	-0-	242	1	969	2	N	-0-					115
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	236	1	1281	2	N	-0-					115
11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	225	1	1145	2	N	-0-					115
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 21,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

01	3100	N	3208	-0-	108	265	3208	2			N	-0-					-0-
02	3107	X	2842	-0-	-265	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	36	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	168	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	163	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	174	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	166	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	186	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	159	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	174	1	1695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	821	-0-	-729	-0-	130	1 9	690	2	Y	1					7
02	1400	N	1228	-0-	-172	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-					7
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1 9	1403	2	Y	8	7	1			8
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1 9	1831	2	Y	5					13
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	154	1 9	1487	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	148	1 9	1820	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4291	148	1 9	2163	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		2523	-0-	2523	6814	170	1 9	2349	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		1993	-0-	1993	8807	111	1 9	1872	2	Y	9	14	1			5
10	10730	X	1923	-0-	-8807	-0-	115	1 9	1796	2	Y	11	7	1			9
11	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	128	1 9	1642	2	Y	7	7	1			9
12	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	118	1 9	1660	2	Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1705	-0-	-682	-0-	390	1	1315	2	Y	-0-					5
02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	311	1	1140	2	Y	-0-					5
03	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	395	1	1358	2	Y	-0-					5
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	393	1	1185	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	434	1	1128	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	419	1	1109	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1947	-0-	1947	3475	422	1	1525	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1971	-0-	1971	5446	433	1	1538	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1942	-0-	1942	7388	433	1	1509	2	Y	-0-					5
10	3100	N	1955	-0-	-1145	6243	447	1	1508	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1393	-0-	-1607	4636	377	1	1016	2	Y	-0-					5
12	3100	N	1059	-0-	-2041	2595	423	1	636	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

01	1240	N	646	-0-	-594	-0-	102 1 9	543	2	Y	1					7
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	102 1 9	925	2	Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	135 1 9	1286	2	Y	8	7	1			8
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	129 1 6 9	1467	2	Y	5					13
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137 1 8 9	1324	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	131 1 6 9	1612	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4057	147 1 6 9	2155	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		2564	-0-	2564	6621	173 1 4 9	2387	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934	8555	108 1 10 9	1816	2	Y	9	14	1			5
10	3100	N	1608	-0-	-1492	7063	96 1 12 9	1500	2	Y	11	7	1			9
11	3000	N	1426	-0-	-1574	5489	102 1 8 9	1316	2	Y	7	7	1			9
12	3100	N	1541	-0-	-1559	3930	102 1 12 9	1427	2	Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1277	-0-	-1048	-0-	202	1	1074	2	Y	1					7
							1	9									
02	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	195	1	1769	2	Y	-0-					7
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	252	1	2404	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	238	1	2710	2	Y	5					13
							6	9									
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	256	1	2478	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	233	1	2876	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6530	218	1	3191	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	8145	109	1	1502	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		4268	-0-	4268	12413	239	1	4019	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	15219	X	2806	-0-	-12413	-0-	169	1	2625	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2550	X	702	-0-	-1848	-0-	50	1	644	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2635	X	750	-0-	-1885	-0-	49	1	689	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	128	1	1421	2	Y	-0-					30
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	117	1	1259	2	Y	-0-					30
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	128	1	1453	2	Y	-0-					30
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					30
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	142	1	1520	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	128	1	1414	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3144	135	1	1467	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4895	156	1	1595	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		2262	-0-	2262	7157	286	1	1976	2	Y	-0-					30
10	3100	N	2632	-0-	-468	6689	317	1	2315	2	Y	-0-					30
11	3000	N	2601	-0-	-399	6290	308	1	2293	2	Y	-0-					30
12	3100	N	2368	-0-	-732	5558	307	1	2061	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	564	1	3453	2	N	-0-					32
02	4200	X	3029	-0-	-1171	-0-	510	1	2519	2	N	-0-					32
03	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	564	1	3446	2	N	-0-					32
04	3900	X	2499	-0-	-1401	-0-	328	1	2171	2	N	-0-					32
05	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	473	1	3198	2	N	-0-					32
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	546	1	3694	2	N	-0-					32
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	564	1	3723	2	N	-0-					32
08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	564	1	3303	2	N	-0-					32
09	4230	X	3775	-0-	-455	-0-	546	1	3170	2	N	54	86	1			-0-
							59	9									
10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	564	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3290	-0-	-940	-0-	546	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3442	-0-	-836	-0-	564	1	2878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	236	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	236	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	225	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	236	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	228	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	214	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	236	1	4021	2	N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	228	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	236	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	185	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	236	1	3839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4538	-0-	-782	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5098	-0-	-182	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4446	-0-	-654	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

01	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	524	1	2529	2	N	-0-	5	5			25
02	3444	X	2795	-0-	-649	-0-	454	1	2341	2	N	-0-	5	5			20
03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	501	1	2921	2	N	-0-	5	5			15
04	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	456	1	2736	2	N	-0-	5	5			10
05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	497	1	2670	2	N	-0-					10
06	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	538	1	2577	2	N	-0-	5	5			5
07	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	582	1	2557	2	N	-0-	5	5			-0-
08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	613	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	587	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	613	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	474	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2818	-0-	-499	-0-	479	1	2339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2945	-0-	-415	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	1135	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	1051	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	1206	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1167	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	1206	1	3379	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	1167	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	1193	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	1185	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	1167	1	2903	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	1206	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1097	1	3083	2	N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1206	1	3292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	178	1	945	2	Y	1					7
							1	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	2	Y	-0-					7
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	170	1	1625	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	174	1	1976	2	Y	5					13
							6	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	224	1	2166	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	244	1	3005	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		6176	-0-	6176	9431	394	1	5776	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2363	-0-	2363	11794	160	1	2199	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1963	-0-	1963	13757	110	1	1843	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	15393	X	1636	-0-	-13757	-0-	98	1	1526	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	5970	X	1449	-0-	-4521	-0-	104	1	1337	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	6169	X	1555	-0-	-4614	-0-	103	1	1440	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	861	-0-	-1619	-0-	776	1	85	2	Y	-0-					18
02	2296	N	729	-0-	-1567	-0-	729	1			Y	-0-	5	5			13
03	2666	N	158	-0-	-2508	-0-	158	1			Y	-0-	5	5			8
04	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	1			Y	-0-	5	5			3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1438	360	1	1076	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		3173	-0-	3173	4611	304	1	2869	2	Y	-0-					3
10	7511	X	2900	-0-	-4611	-0-	284	1	2616	2	Y	-0-					3
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	279	1	2363	2	Y	-0-					3
12	3286	X	2663	-0-	-623	-0-	299	1	2364	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	430	1	3683	2	Y	-0-					18
02	3612	X	3104	-0-	-508	-0-	262	1	2842	2	Y	-0-	5	5			13
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	438	1	3836	2	Y	-0-	5	5			8
04	3870	X	3291	-0-	-579	-0-	575	1	2716	2	Y	-0-	5	5			3
05	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	595	1	2359	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	576	1	2319	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		2955	-0-	2955	5850	594	1	2361	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2201	-0-	2201	8051	219	1	1982	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2475	-0-	2475	10526	272	1	2203	2	Y	-0-					3
10	12797	X	2271	-0-	-10526	-0-	311	1	1960	2	Y	-0-					3
11	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	290	1	1961	2	Y	-0-					3
12	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	296	1	2260	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 35,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1130	1	151	2	Y	-0-					14
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	958	1	188	2	Y	-0-					14
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1118	1	107	2	Y	-0-					14
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1054	1	161	2	Y	-0-					14
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1028	1	513	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1167	1			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2302	-0-	2302	3469	1198	1	1058	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	4719	1118	1	130	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		1538	-0-	1538	6257	1037	1	501	2	Y	-0-					19
10	7673	X	1416	-0-	-6257	-0-	1079	1	337	2	Y	-0-					19
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	1138	1	254	2	Y	-0-	17	1			2
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1166	1	357	2	Y	20	17	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	189	1	1810	2	Y	-0-					69
02	1708	N	1250	-0-	-458	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					69
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	169	1	1418	2	Y	-0-					69
04	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	128	1	1382	2	Y	-0-					69
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	164	1	1700	2	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	152	1	1974	2	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		1908	-0-	1908	4034	146	1	1762	2	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6099	137	1	1928	2	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		1908	-0-	1908	8007	125	1	1783	2	Y	-0-					69
10	3100	N	1702	-0-	-1398	6609	124	1	1578	2	Y	-0-					69
11	3000	N	1776	-0-	-1224	5385	133	1	1621	2	Y	20	37	1			52
							22	9									
12	3100	N	1669	-0-	-1431	3954	144	1	1525	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1974	-0-	-413	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					26
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	154	1	2182	2	Y	2					28
							2	9									
03	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	175	1	1981	2	Y	18					46
							20	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2194	2	Y	-0-					46
05	2387	N	1807	-0-	-580	-0-	175	1	1632	2	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	170	1	1824	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		2531	-0-	2531	4525	175	1	2349	2	Y	6					52
							7	9									
08	DLQ G-10		2514	-0-	2514	7039	176	1	2338	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		2464	-0-	2464	9503	170	1	2294	2	Y	-0-					52
10	3100	N	2539	-0-	-561	8942	177	1	2362	2	Y	-0-					52
11	3000	N	19	-0-	-2981	5961	19	1			Y	-0-					52
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2861					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 22,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	21 1	1 9	111	2	Y	1					7
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					7
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	12 9	1 9	119	2	Y	8	7	1			8
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	106	2	Y	5					13
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	133	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	47 6	1 9	577	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		645	-0-	645	1275	41 6	1 9	598	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		58	-0-	58	1333	4 4	1 9	50	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1333					Y	9	14	1			5
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	11	7	1			9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	7	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5194	-0-	-1471	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4747	-0-	-1273	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
09	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	175	1	2382	2	Y	-0-					42
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	163	1	1972	2	Y	18					60
							20	9									
03	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	187	1	2329	2	Y	-0-					60
04	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	181	1	2346	2	Y	-0-					60
05	2387	N	2028	-0-	-359	-0-	178	1	1850	2	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	179	1	2072	2	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		2224	-0-	2224	4475	179	1	2023	2	Y	20	73	1			7
							22	9									
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6677	188	1	2014	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1802	-0-	1802	8479	157	1	1645	2	Y	-0-					7
10	3100	N	2291	-0-	-809	7670	171	1	2120	2	Y	-0-					7
11	3000	N	2120	-0-	-880	6790	160	1	1960	2	Y	-0-					7
12	3100	N	2287	-0-	-813	5977	170	1	2117	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	192	1	3708	2	Y	-0-					80
02	3780	X	3413	-0-	-367	-0-	189	1	3195	2	Y	26					106
							29	9									
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	213	1	3308	2	Y	-0-					106
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					106
05	3906	X	3272	-0-	-634	-0-	209	1	3063	2	Y	-0-					106
06	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	191	1	3080	2	Y	-0-					106
07	DLQ G-10		3352	-0-	3352	6623	190	1	3133	2	Y	26	120	1			12
							29	9									
08	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9642	192	1	2827	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		3666	-0-	3666	13308	216	1	3450	2	Y	-0-					12
10	16973	X	3665	-0-	-13308	-0-	221	1	3444	2	Y	-0-					12
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	219	1	3298	2	Y	-0-					12
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	241	1	3663	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	51	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	56	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	5	5			12
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	5	5			7
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					7
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					7
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-	5	5			2
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					2
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					2
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	2	5			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

01	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2353	-0-	-1147	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

01	2307	N	2025	-0-	-282	-0-	539	1	1486	2	Y	-0-					14
02	2016	N	1535	-0-	-481	-0-	424	1	1111	2	Y	-0-					14
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	461	1	2575	2	Y	-0-					14
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	468	1	2171	2	Y	-0-					14
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	506	1	2263	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	490	1	2342	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2870	-0-	2870	5702	452	1	2372	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	8291	479	1	2108	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		2558	-0-	2558	10849	516	1	2042	2	Y	-0-					19
10	3100	N	2339	-0-	-761	10088	479	1	1860	2	Y	-0-					19
11	3000	N	2435	-0-	-565	9523	431	1	2004	2	Y	-0-	17	1			2
12	3100	N	2365	-0-	-735	8788	439	1	1904	2	Y	20	17	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	2	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	51	1	525	2	N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	55	1	564	2	N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	50	1	522	2	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	52	1	512	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	76	1	527	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	78	1	521	2	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	81	1	537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3408	-0-	-148	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3585	-0-	-75	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					148
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					148
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					148
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					148
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7841	-0-	-64	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7058	-0-	-592	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3788	-0-	-3280	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6367	-0-	-503	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6348	-0-	-751	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6246	-0-	-504	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	34	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	164	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	176	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	160	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	163	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	149	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	156	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	154	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	153	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	150	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	145	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	153	1	1493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	3914	2	30	9	N	27					49
02	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3442	2	24	9	N	22					71
03	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3653	2	15	9	N	14					85
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3745	2	22	9	N	20					105
05	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3819	2	19	9	N	17					122
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3643	2	18	9	N	16					138
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4006	2	25	9	N	23					161
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4062	2	17	9	N	15	114	1			62
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3796	2	7	9	N	6					68
10	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	3339	2	15	9	N	14					82
11	3960	X	3600	-0-	-360	-0-	3577	2	23	9	N	21					103
12	4092	X	2221	-0-	-1871	-0-	2218	2	3	9	N	3					106

TOTAL GAS PROD: 43,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	163	-0-	-5293	-0-	153	1	10	9	N	9					66
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	251	1	4755	2	N	13					79
							14	9									
03	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	279	1	4827	2	N	23					102
							25	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	272	1	4700	2	N	14					116
							15	9									
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					116
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	256	1	5381	2	N	14					130
							15	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	279	1	5310	2	N	14					144
							15	9									
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	281	1	4982	2	N	21	60	1			105
							23	9									
09	5400	X	4656	-0-	-744	-0-	276	1	4380	2	N	-0-					105
10	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	285	1	4865	2	N	6					111
							7	9									
11	5400	X	4730	-0-	-670	-0-	275	1	4440	2	N	14					125
							15	9									
12	5580	X	3924	-0-	-1656	-0-	281	1	3637	2	N	5					130
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3721	2	41	9	N	37	88	1			57
02	3444	X	3142	-0-	-302	-0-	3112	2	30	9	N	27					84
03	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3734	2	7	9	N	6					90
04	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	3524	2	3	9	N	3					93
05	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3469	2	9	9	N	8					101
06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3425	2	7	9	N	6					107
07	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3473	2	7	9	N	6					113
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3640	2	23	9	N	21	108	1			26
09	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	2509	2	6	9	N	5					31
10	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2546	2	29	9	N	26					57
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					57
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 38,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2			N	-0-					195
02	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3917	2	72	9	N	65					260
03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-	186	1			74
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-	3	5			71
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					71
06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	4259	2	80	9	N	73					144
07	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	2			N	-0-					144
08	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2			N	-0-					144
09	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	4290	2	17	9	N	15					159
10	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					159
11	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	4061	2	15	9	N	14	168	1			5
12	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 51,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	6	1			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	33	1			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	201	1	569	2	Y	-0-					5
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	181	1	1076	2	Y	-0-					5
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	198	1	1256	2	Y	-0-					5
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	212	1	1754	2	Y	-0-					5
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	223	1	1677	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	216	1	1446	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1695	-0-	1695	3357	219	1	1472	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4911	209	1	1345	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	6744	204	1	1628	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	1403	-0-	-1697	5047	210	1	1193	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1598	-0-	-1402	3645	219	1	1379	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1672	-0-	-1428	2217	235	1	1437	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3156	-0-	-1060	-0-	668	1	2488	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	1555	-0-	-1973	-0-	647	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	999	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	774	1	3304	2	Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	553	1	3636	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	4017	553	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3562	-0-	3562	7579	548	1	3014	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4529	-0-	4529	12108	759	1	3770	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4994	-0-	4994	17102	1167	1	3827	2	Y	-0-					-0-
10	21923	X	4821	-0-	-17102	-0-	1202	1	3619	2	Y	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1165	1	3518	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	1198	1	3472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	207	-0-	-537	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	1			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		657	-0-	657	1271	657	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		447	-0-	447	1718	447	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	2035	317	2			Y	-0-					-0-
10	2137	N	102	-0-	-2035	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

01	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	236	1	3523	2	N	-0-					122
02	3836	X	3291	-0-	-545	-0-	213	1	3078	2	N	-0-					122
03	3658	X	2938	-0-	-720	-0-	236	1	2663	2	N	35	135	1			22
							39	9									
04	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	228	1	2960	2	N	-0-					22
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	236	1	4090	2	N	-0-					22
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	228	1	4006	2	N	-0-					22
07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	236	1	3291	2	N	-0-					22
08	4278	X	3701	-0-	-577	-0-	236	1	3465	2	N	-0-					22
09	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	228	1	3459	2	N	-0-					22
10	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	236	1	3161	2	N	-0-					22
11	4140	X	3128	-0-	-1012	-0-	228	1	2900	2	N	-0-					22
12	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	236	1	2835	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 42,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

01	3627	X	2892	-0-	-735	-0-	56	1	2836	2	Y	-0-					26
02	3220	X	3130	-0-	-90	-0-	51	1	3077	2	Y	2					28
							2	9									
03	3534	X	2803	-0-	-731	-0-	61	1	2722	2	Y	18					46
							20	9									
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	60	1	3149	2	Y	-0-					46
05	3472	X	2436	-0-	-1036	-0-	61	1	2375	2	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		2614	-0-	2614	2614	58	1	2556	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3362	-0-	3362	5976	60	1	3295	2	Y	6					52
							7	9									
08	DLQ G-10		3362	-0-	3362	9338	60	1	3302	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		3246	-0-	3246	12584	58	1	3188	2	Y	-0-					52
10	15922	X	3338	-0-	-12584	-0-	59	1	3279	2	Y	-0-					52
11	3240	X	2824	-0-	-416	-0-	35	1	2789	2	Y	-0-					52
12	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 36,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1795	-0-	-613	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	1249	-0-	-735	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1163	1	4180	2	N	-0-					160
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1166	1	4439	2	N	-0-					160
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1238	1	4314	2	N	-0-					160
04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	1084	1	3636	2	N	-0-					160
05	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	1261	1	3750	2	N	-0-					160
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	1086	1	2922	2	N	-0-					160
07	5146	X	3894	-0-	-1252	-0-	1021	1	2873	2	N	-0-					160
08	5146	X	3935	-0-	-1211	-0-	968	1	2967	2	N	-0-					160
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1300	1	4575	2	N	-0-	132	1			28
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1138	1	4452	2	N	-0-	5	5			23
*11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1045	1	5357	2	N	-0-	5	5			18
12	5146	X	4526	-0-	-620	-0-	1118	1	3408	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 60,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					120
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					120
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-	5	5			115
04	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-	5	5			110
05	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-	2	5			108
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	3816	2			N	-0-					108
07	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	2			N	-0-					108
08	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	2138	2	3	9	N	3					111
09	3900	X	2556	-0-	-1344	-0-	2538	2	18	9	N	16					127
10	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3992	2			N	-0-					127
11	3810	X	1868	-0-	-1942	-0-	1868	2			N	-0-					127
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 41,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					32
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					32
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					32
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					32
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					32
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					32
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					32
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					32
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					32
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					32
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					32
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 64,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					41
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					41
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					41
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-	5	5			36
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					36
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					36
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					36
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					36
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					36
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	36	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6264	-0-	-1176	-0-	389	1	5875	2	N	-0-			-0-
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	755	1	5196	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	701	1	4540	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6385	-0-	-215	-0-	810	1	5575	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	5651	-0-	-1169	-0-	767	1	4884	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5219	-0-	-1171	-0-	720	1	4499	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5924	-0-	-679	-0-	804	1	5120	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	776	1	4818	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	4554	-0-	-1836	-0-	655	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	4361	-0-	-1560	-0-	416	1	3945	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	4324	-0-	-1406	-0-	395	1	3929	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4144	-0-	-1777	-0-	385	1	3759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8149	-0-	-1306	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
02	8036	X	7332	-0-	-704	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	8233	-0-	-77	-0-	8233	2			N	-0-			-0-
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-			-0-
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	8310	-0-	-184	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	8192	-0-	-28	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
03	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
07	2232	X	322	-0-	-1910	-0-	322	2			N	-0-			-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2583	-0-	-447	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	2158	-0-	-1097	-0-	2158	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6671	-0-	-77	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7266	-0-	-205	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7124	-0-	-106	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7254	-0-	-217	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6962	-0-	-148	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7083	-0-	-27	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4833	-0-	-220	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4175	-0-	-305	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4810	-0-	-57	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	N	11					233
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	2	3	9	N	3					236
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					236
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					236
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					236
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					236
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					236
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					236
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					236
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					236
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					236
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					22
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					22
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	366	1	1943	2	Y	-0-					49
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	291	1	1604	2	Y	-0-					49
03	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	339	1	1772	2	Y	-0-					49
04	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	332	1	1516	2	Y	-0-					49
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	333	1	1883	2	Y	-0-					49
06	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	292	1	1983	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		2251	-0-	2251	4526	334	1	1873	2	Y	40	80	1			9
							44	9									
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	6689	404	1	1759	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2107	-0-	2107	8796	435	1	1671	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	2040	-0-	-1060	7736	370	1	1670	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2044	-0-	-956	6780	381	1	1663	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2237	-0-	-863	5917	392	1	1845	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	401	1	1585	2	Y	-0-					14
02	1540	N	560	-0-	-980	-0-	560	1			Y	-0-					14
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					14
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	491	1	1393	2	Y	-0-					14
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	623	1	772	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	371	1	2815	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5721	455	1	2034	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	7674	490	1	1461	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		1983	-0-	1983	9657	497	1	1486	2	Y	-0-					19
10	11190	X	1533	-0-	-9657	-0-	517	1	1016	2	Y	-0-					19
11	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	467	1	1845	2	Y	-0-	17	1			2
12	2542	X	1418	-0-	-1124	-0-	560	1	836	2	Y	20	17	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4177	-0-	-387	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2813	-0-	-2240	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	5427	2			N	-0-	5	5			32
02	5600	X	5145	-0-	-455	-0-	5145	2			N	-0-					32
03	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-	5	5			27
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-	5	5			22
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					22
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-	5	5			17
07	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	6099	2			N	-0-	5	5			12
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	6111	2			N	-0-	5	5			7
09	6000	X	5993	-0-	-7	-0-	5993	2			N	-0-	5	5			2
10	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-	2	5			-0-
11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	78	-0-	-4541	-0-	6	1	72	2	N	-0-					135
02	4172	X	75	-0-	-4097	-0-	5	1	70	2	N	-0-					135
03	4619	X	86	-0-	-4533	-0-	6	1	80	2	N	-0-					135
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					135
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
06	90	X	22	-0-	-68	-0-	22	1			N	-0-					135
07	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					135
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-					135
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	202	1	3542	2	N	-0-					135
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	201	1	2823	2	N	-0-					135
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3071	2	N	-0-					135
12	3875	X	136	-0-	-3739	-0-	136	1			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	133	1	3708	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1841	-0-	-1575	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	32	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2861	-0-	-829	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	21	37	1			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	282	1	3143	2	Y	-0-			30
02	3164	X	2868	-0-	-296	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-			30
03	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	276	1	3134	2	Y	-0-			30
04	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	257	1	2818	2	Y	-0-			30
05	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	251	1	2687	2	Y	-0-			30
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	256	1	2825	2	Y	-0-			30
07	DLQ G-10		3018	-0-	3018	6099	255	1	2763	2	Y	-0-			30
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483	7582	225	1	1258	2	Y	-0-			30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7582					Y	-0-			30
10	7582	X	-0-	-0-	-7582	-0-					Y	-0-			30
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-			30
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	2786	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3001	-0-	-51	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3110	-0-	-858	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2163	-0-	-1227	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	825	-0-	-167	-0-	194	1	631	2	N	-0-			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	992	X	720	-0-	-272	-0-	720	1			N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10941	-0-	7841	7841	481	1	10460	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9861	-0-	7061	14902	650	1	9211	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7601	-0-	4501	19403	856	1	6745	2	N	-0-					-0-
04	25897	X	6494	-0-	-19403	-0-	834	1	5660	2	N	-0-					-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	838	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	781	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	862	1	5350	2	N	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	856	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	834	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	778	1	4775	2	N	-0-					-0-
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	834	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	862	1	4500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	3311	2			N	-0-					160
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					160
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					160
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					160
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					160
06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					160
07	4030	X	3385	-0-	-645	-0-	3385	2			N	-0-					160
08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					160
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					160
10	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3989	2			N	-0-					160
*11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2			N	-0-					160
12	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	205	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2211	-0-	-281	-0-	119	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	399	1	2273	2	N	-0-	5	5			7
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	331	1	2331	2	N	-0-	5	5			2
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	403	1	2635	2	N	-0-	2	5			-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	378	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	338	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	341	1	2236	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6292	-0-	3192	3192	394	1	5898	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2341	-0-	-659	2533	390	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2070	-0-	-1030	1503	32	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	3852	X	2349	-0-	-1503	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3977	-0-	3977	4026	779	1	3198	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		19455	-0-	19455	23481	19455	2			N	-0-					-0-
08	40850	X	17369	-0-	-23481	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
09	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	15888	-0-	-3580	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	14674	-0-	-4166	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	14330	-0-	-5138	-0-	14330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1071	-0-	-1617	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	1243	-0-	-2291	-0-	1243	1			N	-0-					-0-
04	3420	X	1173	-0-	-2247	-0-	1173	1			N	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	618	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

01	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3215	-0-	215	363	3215	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3211	-0-	111	474	3211	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3388	-0-	-474	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6196	-0-	-134	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6268	-0-	-212	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5097	-0-	-1323	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5772	-0-	-707	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					94
02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	2			Y	-0-					94
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	67	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					35
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					35
11	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			Y	-0-					94
02	8792	X	8707	-0-	-85	-0-	8707	2			Y	-0-					94
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9713	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			Y	-0-					35
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		9122	-0-	9122	9122	9122	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		10371	-0-	10371	19493	10371	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		10231	-0-	10231	29724	10231	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		10046	-0-	10046	39770	10046	2			Y	-0-					35
10	48754	X	8984	-0-	-39770	-0-	8984	2			Y	-0-					35
11	10050	X	8836	-0-	-1214	-0-	8836	2			Y	-0-					35
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 118,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	663	1	3593	2	N	-0-	5	5			15
02	4060	X	3794	-0-	-266	-0-	562	1	3232	2	N	-0-	5	5			10
03	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	701	1	3529	2	N	-0-	5	5			5
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	711	1	3414	2	N	-0-	5	5			-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	621	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	629	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	588	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	592	1	3786	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	580	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	589	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	690	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4141	-0-	-199	-0-	701	1	3440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	391	1	1257	2	Y	-0-					4
02	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	280	1	1382	2	Y	-0-					4
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	2	Y	-0-					4
04	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	368	1	922	2	Y	-0-					4
05	1829	N	523	-0-	-1306	-0-	523	1			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	1			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		588	-0-	588	1157	588	1			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1686	529	1			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2563	484	1	393	2	Y	-0-					4
10	3100	N	1109	-0-	-1991	572	489	1	620	2	Y	-0-					4
11	1312	N	740	-0-	-572	-0-	484	1	256	2	Y	-0-					4
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	511	1	1165	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	756	N	345	-0-	-411	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	12	-0-	-648	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	596	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5211	-0-	-193	-0-	504	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	604	1	5415	2	N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	602	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	604	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	621	1	5425	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	832	1	6236	2	N	-0-					-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	828	1	6290	2	N	-0-					-0-
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	769	1	6116	2	N	-0-					-0-
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	841	1	6650	2	N	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	824	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	842	1	6597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	234	1	4446	2	N	-0-			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	213	1	3688	2	N	-0-			-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	235	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	228	1	4490	2	N	-0-			-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	236	1	5463	2	N	-0-			-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	228	1	4218	2	N	-0-			-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	235	1	4166	2	N	-0-			-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	235	1	4349	2	N	-0-			-0-
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	228	1	4221	2	N	-0-			-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	236	1	4236	2	N	-0-			-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	228	1	3969	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	234	1	3486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2540	-0-	-430	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2361	-0-	-1793	-0-	34	1	2327	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	35	1	2338	2	N	-0-			-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	52	1	3245	2	N	-0-			-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	50	1	3079	2	N	-0-			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	55	1	3317	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	49	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	49	1	2958	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	53	1	3127	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	54	1	3163	2	N	-0-			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	54	1	3467	2	N	-0-			-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	N	-0-			-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	58	1	3824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	55	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3190	-0-	-478	-0-	47	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	59	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	55	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	57	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	50	1	3036	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	50	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	52	1	3063	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	54	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	53	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	51	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	53	1	3512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					142
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1551	-0-	-325	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1563	-0-	-700	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*11	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

01	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	154	1	1714	2	Y	-0-					30
02	1820	N	1744	-0-	-76	-0-	148	1	1596	2	Y	-0-					30
03	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	160	1	1815	2	Y	-0-					30
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	161	1	1766	2	Y	-0-					30
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	172	1	1844	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	162	1	1791	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4018	174	1	1891	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		2085	-0-	2085	6103	183	1	1902	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		2053	-0-	2053	8156	260	1	1793	2	Y	-0-					30
10	3100	N	2059	-0-	-1041	7115	248	1	1811	2	Y	-0-					30
11	3000	N	2009	-0-	-991	6124	238	1	1771	2	Y	-0-					30
12	3100	N	1978	-0-	-1122	5002	257	1	1721	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	551	1	4065	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	419	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3487	-0-	-1287	-0-	259	1	3228	2	N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	382	1	4780	2	N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	564	1	5606	2	N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	546	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	564	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	564	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	546	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	564	1	3828	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3690	-0-	-930	-0-	546	1	3144	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4042	-0-	-732	-0-	562	1	3480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	564	1	6190	2	N	-0-					138
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	510	1	5346	2	N	3					141
							3	9									
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	564	1	3276	2	N	35					176
							39	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	544	1	5428	2	N	15					191
							17	9									
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	537	1	5857	2	N	14	185	1			20
							15	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	546	1	5152	2	N	-0-					20
07	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	537	1	3003	2	N	-0-					20
08	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	552	1	3219	2	N	-0-					20
09	4590	X	2539	-0-	-2051	-0-	546	1	1972	2	N	19					39
							21	9									
10	4743	X	3549	-0-	-1194	-0-	518	1	3030	2	N	1					40
							1	9									
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					40
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 47,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	499	-0-	-431	-0-	79	1	419	2	Y	1					7
							1	9									
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					7
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	76	1	728	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	5					13
							6	9									
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	69	1	667	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		717	-0-	717	717	53	1	658	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1826	70	1	1033	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1341	-0-	1341	3167	90	1	1247	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		805	-0-	805	3972	45	1	750	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	703	-0-	-2397	1575	42	1	649	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2235	N	660	-0-	-1575	-0-	47	1	605	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	454	1	2855	2	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2824	-0-	-228	-0-	347	1	2477	2	Y	-0-			-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	458	1	3254	2	Y	-0-			-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	480	1	3354	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	74	1	2731	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3343	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3390	-0-	3390	6733	3390	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2949	-0-	2949	9682	2949	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9682					Y	-0-			-0-
10	9682	X	-0-	-0-	-9682	-0-					Y	-0-			-0-
11	3330	X	1650	-0-	-1680	-0-	1650	2			Y	-0-			-0-
12	3379	X	2105	-0-	-1274	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	213	-0-	-2050	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2920	-0-		-676	-0-	2920	2			N	-0-					83
02	3332	X	2315	-0-		-1017	-0-	2315	2			N	-0-					83
03	3751	X	2614	-0-		-1137	-0-	2614	2			N	-0-					83
04	3630	X	1500	-0-		-2130	-0-	1500	2			N	-0-					83
05	3751	X	-0-	-0-		-3751	-0-					N	-0-					83
06	2820	X	-0-	-0-		-2820	-0-					N	-0-					83
07	2604	X	701	-0-		-1903	-0-	557	2	144	9	N	131	196	1			18
08	2604	X	2197	-0-		-407	-0-	2197	2			N	-0-					18
09	1500	X	17	-0-		-1483	-0-	17	2			N	-0-					18
10	713	X	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					18
11	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	2970	2			N	-0-					18
12	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	3145	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7370	X	7370	-0-		-0-	-0-	88	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-		-0-	-0-	47	1	6514	2	N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-		-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	7831	X	7831	-0-		-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	7880	X	7880	-0-		-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
06	7124	X	7124	-0-		-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-		-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7269	X	7269	-0-		-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7480	X	7480	-0-		-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
10	8145	X	8145	-0-		-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-		-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	7185	X	7185	-0-		-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1384	-0-		-4537	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	684	-0-		-4664	-0-	394	1	290	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4531	-0-		-1390	-0-	592	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	622	1	3601	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-	645	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4118	-0-		-262	-0-	630	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3142	-0-		-1384	-0-	625	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2977	-0-		-1549	-0-	636	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3906	-0-		-444	-0-	616	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3870	-0-		-625	-0-	651	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2693	-0-		-1417	-0-	440	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2950	-0-		-1080	-0-	602	1	2348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6709	-0-	-328	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6157	-0-	-503	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6673	-0-	-209	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5321	-0-	-1249	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6323	-0-	-127	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6220	-0-	-140	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

01	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2547	-0-	-603	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3553	2	2	9	Y	2					80
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-	18	1			62
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3703	2	48	9	Y	44	75	1			31
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					31
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2854	2	32	9	Y	29					60
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	Y	20	36	1			44
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3575	2	9	9	Y	8					52
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					52
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					52
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3290	2	6	9	Y	5					57
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3106	2	4	9	Y	4	18	1			43
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	192	1	2660	2	Y	12					55
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	560	1	3064	2	N	-0-					24
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	430	1	2385	2	N	-0-					24
03	3472	X	1700	-0-	-1772	-0-	280	1	1420	2	N	-0-					24
04	3510	X	2582	-0-	-928	-0-	422	1	2160	2	N	-0-					24
05	3627	X	660	-0-	-2967	-0-	124	1	536	2	N	-0-					24
06	3510	X	69	-0-	-3441	-0-	13	1	56	2	N	-0-					24
07	3131	X	1540	-0-	-1591	-0-	278	1	1262	2	N	-0-					24
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	628	1	2568	2	N	-0-					24
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	788	1	2483	2	N	3	23	1			4
							3	9									
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	785	1	2927	2	N	-0-					4
11	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	301	1	2202	2	N	-0-					4
12	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	470	1	2284	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					22
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					22
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					22
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					22
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					22
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					22
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					22
08	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					22
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					22
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					22
11	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	3200	2			N	-0-					22
12	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3921	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 58,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					72
02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	1107	2	13	9	N	12					84
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1234	2	47	9	N	43					127
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					127
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					127
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					127
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					127
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1395	2	29	9	N	26					153
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					153
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					153
11	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					153
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	2			N	-0-	3	5			12
02	3556	X	3297	-0-	-259	-0-	3297	2			N	-0-					12
03	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	3192	2			N	-0-					12
04	3810	X	2161	-0-	-1649	-0-	2161	2			N	-0-					12
05	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	3184	2			N	-0-					12
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2			N	-0-					12
07	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3197	2			N	-0-					12
08	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			N	-0-					12
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	3268	2			N	-0-					12
10	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					12
11	3270	X	2517	-0-	-753	-0-	2517	2			N	-0-					12
12	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1132	1	307	2	N	-0-					12
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					12
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1049	1	97	2	N	-0-					12
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1192	1	663	2	N	-0-					12
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1367	1	1020	2	N	-0-					12
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	1269	1	892	2	N	-0-					12
07	1922	X	1432	-0-	-490	-0-	1132	1	300	2	N	-0-					12
08	2387	X	1816	-0-	-571	-0-	1188	1	628	2	N	-0-					12
09	2310	X	1961	-0-	-349	-0-	1222	1	736	2	N	3	12	1			3
							3	9									
10	2387	X	1706	-0-	-681	-0-	1157	1	549	2	N	-0-					3
11	2160	X	843	-0-	-1317	-0-	843	1			N	-0-					3
12	2015	N	1019	-0-	-996	-0-	1019	1			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

01	2883	X	1101	-0-	-1782	-0-	959	1	142	2	Y	-0-					4
02	2436	X	1295	-0-	-1141	-0-	810	1	485	2	Y	-0-					4
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	618	1	1519	2	Y	-0-					4
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	633	1	1876	2	Y	-0-					4
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	543	1	1717	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	456	1	2038	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		2315	-0-	2315	4809	451	1	1864	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2384	-0-	2384	7193	449	1	1935	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2303	-0-	2303	9496	442	1	1861	2	Y	-0-					4
10	3100	N	2507	-0-	-593	8903	465	1	2042	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1874	-0-	-1126	7777	422	1	1452	2	Y	-0-					4
12	3100	N	2016	-0-	-1084	6693	477	1	1539	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	232	1	17264	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	7560	-0-	-3052	-0-	204	1	7356	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	222	1	7892	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	8462	-0-	-2908	-0-	228	1	8234	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	7640	-0-	-4109	-0-	217	1	7423	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	7537	-0-	-3833	-0-	225	1	7312	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8542	-0-	-200	-0-	236	1	8306	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	236	1	7814	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	223	1	6979	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8340	-0-	-216	-0-	235	1	8105	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	8085	-0-	-195	-0-	228	1	7857	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	216	1	6668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-			-0-
02	616	N	288	-0-	-328	-0-	288	2			N	-0-			-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			-0-
04	570	N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7015	-0-	3915	14203	7015	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	7566	-0-	4766	18969	7566	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	7229	-0-	4129	23098	7229	2			N	-0-			-0-
04	23098	X	-0-	-0-	-23098	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	2773	-0-	-5597	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	5331	-0-	-1892	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	1420	-0-	-2360	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
11	5160	X	707	-0-	-4453	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

01	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3579	-0-	-145	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4348	-0-	-152	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4422	-0-	-228	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3998	-0-	-502	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4011	-0-	-484	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4303	-0-	-347	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					7
02	2408	N	2184	-0-	-224	-0-	2184	2			Y	-0-					7
03	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			Y	-0-					7
04	2580	N	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			Y	-0-					7
05	2418	N	2034	-0-	-384	-0-	2034	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2211	-0-	2211	2211	2211	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2715	-0-	2715	4926	2715	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2748	-0-	2748	7674	2748	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		2391	-0-	2391	10065	2391	2			Y	-0-					7
10	3100	N	2599	-0-	-501	9564	2599	2			Y	-0-					7
11	3000	N	2576	-0-	-424	9140	2576	2			Y	-0-					7
12	3100	N	2447	-0-	-653	8487	2447	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1071	-0-	-525	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	8	3008	2			N	-0-					-0-
07	2930	N	2922	-0-	-8	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	441	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2173	-0-	-11	-0-	482	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	563	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	546	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	519	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	531	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	564	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	553	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	546	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	563	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	546	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	564	1	2432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	152	1	805	2	Y	1					7
							1	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1115	2	Y	-0-					7
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	154	1	1472	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	153	1	1744	2	Y	5					13
							6	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	165	1	1597	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	1975	148	1	1821	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	3501	97	1	1423	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ	G-10	2868	-0-	2868	6369	194	1	2670	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ	G-10	2301	-0-	2301	8670	129	1	2162	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	1753	-0-	-1347	7323	105	1	1636	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	1609	-0-	-1391	5932	116	1	1485	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	3100	N	1844	-0-	-1256	4676	122	1	1710	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7203	3	30	9	Y	27	44	1			118
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-	85	7			33
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3774	2	19	9	Y	17					50
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3251	2	21	9	Y	19					69
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3531	2	17	9	Y	15					84
06	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3384	2	9	9	Y	8					92
07	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7281	271	1	3603	2	Y	13					105
							14	9									
08	DLQ G-10		2926	-0-	2926	10207	273	1	2645	2	Y	7					112
							8	9									
09	DLQ G-10		3607	-0-	3607	13814	264	1	3334	2	Y	8					120
							9	9									
10	17016	X	3202	-0-	-13814	-0-	295	1	2898	2	Y	8					128
							9	9									
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	291	1	3080	2	Y	5					133
							6	9									
12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	281	1	2970	2	Y	22					155
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 44,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

01	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	254	1	1780	2	Y	-0-					5
02	2408	X	1554	-0-	-854	-0-	205	1	1349	2	Y	-0-					5
03	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	218	1	1666	2	Y	-0-					5
04	2610	X	1874	-0-	-736	-0-	147	1	1727	2	Y	-0-					5
05	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	154	1	1723	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	154	1	1734	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2055	-0-	2055	3943	166	1	1889	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2724	-0-	2724	6667	120	1	2604	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		2554	-0-	2554	9221	158	1	2396	2	Y	-0-					5
10	11494	X	2273	-0-	-9221	-0-	165	1	2108	2	Y	-0-					5
11	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	173	1	1740	2	Y	-0-					5
12	2635	N	1748	-0-	-887	-0-	191	1	1557	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3727	-0-	-383	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	200	-0-	-1116	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	504	-0-	-906	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	699	-0-	-758	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	679	-0-	-731	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5010	-0-	1910	2523	5010	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6024	-0-	3024	5547	6024	2			N	-0-					-0-
12	13446	X	7899	-0-	-5547	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	297	1	2309	2	Y	-0-					2
02	2492	N	1966	-0-	-526	-0-	260	1	1706	2	Y	-0-					2
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	254	1	2099	2	Y	-0-					2
04	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	254	1	1767	2	Y	-0-					2
05	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	256	1	1613	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	254	1	1901	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4421	259	1	2007	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6753	290	1	2042	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2497	-0-	2497	9250	248	1	2249	2	Y	-0-					2
10	3100	N	2402	-0-	-698	8552	241	1	2161	2	Y	-0-					2
11	3000	N	2295	-0-	-705	7847	196	1	2099	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2100	-0-	-1000	6847	217	1	1883	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	146	1	2649	2	Y	-0-					6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	Y	-0-					6
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	-0-					6
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1	2175	2	Y	-0-					6
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	154	1	2090	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2411	-0-	2411	2411	135	1	2276	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2512	-0-	2512	4923	138	1	2374	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	7699	154	1	2622	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10624	138	1	2787	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2888	-0-	-212	10412	158	1	2730	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2287	-0-	-713	9699	130	1	2157	2	Y	-0-					6
12	3100	N	2129	-0-	-971	8728	155	1	1974	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 29,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-				-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-				-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	N	-0-				-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	N	-0-				-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	N	-0-				-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	48	1	472	2	N	-0-				-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	47	1	470	2	N	-0-				-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	47	1	459	2	N	-0-				-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-				-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-				-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	48	1	471	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	862	1	4323	2	N	-0-					94
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	710	1	3999	2	N	-0-					94
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	862	1	5422	2	N	-0-					94
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	834	1	4727	2	N	-0-					94
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	780	1	4199	2	N	-0-					94
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	834	1	4567	2	N	-0-					94
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	861	1	4416	2	N	-0-					94
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	844	1	4412	2	N	-0-					94
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	834	1	4021	2	N	-0-					94
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	861	1	4223	2	N	-0-					94
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	804	1	4248	2	N	-0-					94
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	855	1	4525	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 63,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1289	-0-	-1098	-0-	1254	1	35	2	Y	-0-					21
02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1071	1	700	2	Y	-0-					21
03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	1263	1	915	2	Y	55	59	1			17
							61	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1281	1	1278	2	Y	-0-					17
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	1184	1	1333	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	1056	1	966	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2733	-0-	2733	4755	1052	1	1681	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		2236	-0-	2236	6991	1035	1	1201	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		2484	-0-	2484	9475	953	1	1531	2	Y	-0-					17
10	3100	N	2512	-0-	-588	8887	966	1	1546	2	Y	-0-					17
11	3000	N	2136	-0-	-864	8023	948	1	1188	2	Y	-0-					17
12	3100	N	2347	-0-	-753	7270	1056	1	1291	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	1			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	1			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	1			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	1			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	1			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	3555	-0-	555	858	3555	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	3269	-0-	169	1027	3269	1			N	-0-					-0-
11	3933	X	2906	-0-	-1027	-0-	2906	1			N	-0-					-0-
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1549	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1902	-0-	-674	-0-	1269	1	633	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1557	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1676	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	1788	1	373	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	1857	1	871	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2033	-0-	-819	-0-	1315	1	718	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	1273	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	1007	1	1959	2	N	-0-					-0-
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	1347	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	1551	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	3071	N	2875	-0-	-196	-0-	1936	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	605	-0-	-945	-0-	605	1			Y	-0-					84
02	728	N	371	-0-	-357	-0-	371	1			Y	-0-					84
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	1			Y	-0-	5	5			79
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					79
05	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	1			Y	-0-					79
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	336	1			Y	-0-					79
10	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	2206	1082	1	788	2	Y	-0-					79
*11	2787	N	581	-0-	-2206	-0-	581	1			Y	-0-					79
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	734	-0-	-692	-0-	662	1	72	2	Y	-0-					149
02	1288	X	640	-0-	-648	-0-	557	1	83	2	Y	-0-					149
03	1426	X	293	-0-	-1133	-0-	293	1			Y	-0-					149
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					149
05	1426	X	493	-0-	-933	-0-	493	1			Y	-0-					149
06	DLQ G-10		685	-0-	685	685	584	1	101	2	Y	-0-					149
07	DLQ G-10		618	-0-	618	1303	618	1			Y	-0-					149
08	DLQ G-10		2247	-0-	2247	3550	1263	1	984	2	Y	-0-					149
09	DLQ G-10		1541	-0-	1541	5091	852	1	689	2	Y	-0-					149
10	3100	N	202	-0-	-2898	2193	195	1	7	2	Y	-0-					149
*11	3000	N	3238	-0-	238	2431	655	1	2583	2	Y	-0-	133	1			16
12	3100	N	1532	-0-	-1568	863	641	1	891	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4267	3	17	9	Y	15	50	1			19
02	4256	X	3715	-0-	-541	-0-	150	1	3565	2	Y	-0-	19	7			-0-
03	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3311	-0-	-889	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3261	-0-	3261	3261	3261	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3151	-0-	3151	6412	3151	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3332	-0-	3332	9744	3332	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3214	-0-	3214	12958	3214	2			Y	-0-					-0-
10	16186	X	3228	-0-	-12958	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2617	-0-	-700	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	307	1	3890	2	N	-0-					80
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	277	1	3647	2	N	-0-					80
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	307	1	4255	2	N	-0-					80
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	303	1	4815	2	N	32					112
							35	9									
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	313	1	5249	2	N	-0-					112
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	280	1	4166	2	N	-0-					112
07	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	308	1	3954	2	N	36					148
							40	9									
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4506	2	N	8					156
							9	9									
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	101	1	5157	2	N	2					158
							2	9									
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	112	1	4869	2	N	-0-					158
11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	81	1	3845	2	N	-0-					158
12	4309	X	827	-0-	-3482	-0-	133	1	668	2	N	24					182
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 51,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

01	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2184	-0-	-644	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	1042 1	3307 2	Y	-0-	78 1		46
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1060 1	3173 2	Y	-0-			46
03	4433	X	428	-0-	-4005	-0-	428 1		Y	-0-	5 5		41
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-	1 5		40
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-			40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33			33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

01	2821	X	1113	-0-	-1708	-0-	989	1	124	2	N	-0-					69
02	2212	X	2091	-0-	-121	-0-	938	1	1153	2	N	-0-					69
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	982	1	1429	2	N	74	73	1			70
							81	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	882	1	976	2	N	-0-					70
05	2325	X	1382	-0-	-943	-0-	704	1	593	2	N	77	133	1			14
							85	9									
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	706	1	1782	2	N	-0-					14
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	720	1	2075	2	N	-0-					14
08	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	688	1	1701	2	N	-0-					14
09	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	605	1	1623	2	N	113	125	1			2
							124	9									
10	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	632	1	1828	2	N	-0-					2
11	2700	X	1214	-0-	-1486	-0-	528	1	686	2	N	-0-					2
12	2418	N	436	-0-	-1982	-0-	436	1			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	-0-			-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2		N	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2		N	-0-			-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2		N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2		N	-0-			-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
11	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	216	1	15243	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	6353	-0-	-2775	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	7358	-0-	-2748	-0-	7358	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	7269	-0-	-2511	-0-	7269	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	7937	-0-	-2169	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	7472	-0-	-2308	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	7373	-0-	-129	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	6158	-0-	-1522	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	6680	-0-	-790	-0-	6680	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6663	-0-	-715	-0-	6663	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
02	4284	X	4214	-0-	-70	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	4545	-0-	-15	-0-	4545	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4681	-0-	-31	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
10	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4169	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-			-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	854	-0-	-1099	-0-	854	2			N	-0-			-0-
02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	1612	X	473	-0-	-1139	-0-	473	2			N	-0-			-0-
04	1560	X	417	-0-	-1143	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	1612	X	400	-0-	-1212	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	840	X	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	527	X	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	434	X	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11	420	X	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	361	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5262	-0-	-898	-0-	297	1	4965	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5281	-0-	-1353	-0-	336	1	4945	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	4428	-0-	-1992	-0-	338	1	4090	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5002	-0-	-1384	-0-	340	1	4662	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5000	-0-	-1060	-0-	340	1	4660	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5016	-0-	-812	-0-	349	1	4667	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4853	-0-	-417	-0-	345	1	4508	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	336	1	4498	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	323	1	4355	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	329	1	4375	2	N	-0-			-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	350	1	4869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	166	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	221	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	208	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	219	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	201	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	216	1	2885	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	219	1	2870	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	210	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	229	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	217	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	206	1	2863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					93
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					93
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					93
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					93
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10		4179	-0-	4179	4179	4179	2			Y	-0-	5	5			88
07	DLQ G-10		4446	-0-	4446	8625	4446	2			Y	-0-	5	5			83
08	DLQ G-10		4592	-0-	4592	13217	4592	2			Y	-0-	5	5			78
09	DLQ G-10		4397	-0-	4397	17614	4397	2			Y	-0-	5	5			73
10	22072	X	4458	-0-	-17614	-0-	4458	2			Y	-0-	5	5			68
*11	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	4338	2			Y	-0-	5	5			63
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 51,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5669	-0-	-61	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1101	1	3444	2	Y	-0-			22
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	972	1	3530	2	Y	-0-			22
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1116	1	4456	2	Y	-0-			22
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1022	1	3633	2	Y	-0-			22
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1031	1	3903	2	Y	-0-			22
06	DLQ	G-10	5169	-0-	5169	5169	1080	1	4089	2	Y	-0-			22
07	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	7182	1076	1	907	2	Y	27			49
							30	9							
08	DLQ	G-10	3972	-0-	3972	11154	1116	1	2854	2	Y	2			51
							2	9							
09	DLQ	G-10	4046	-0-	4046	15200	1077	1	2969	2	Y	-0-			51
10	15913	X	713	-0-	-15200	-0-	198	1	515	2	Y	-0-			51
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-			51
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 40,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	399	1	4067	2	N	-0-			70
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	335	1	3762	2	N	-0-			70
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	402	1	4244	2	N	-0-			70
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	345	1	5091	2	N	-0-			70
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	361	1	5097	2	N	-0-			70
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	350	1	4657	2	N	-0-			70
07	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	390	1	3954	2	N	-0-			70
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	354	1	4990	2	N	-0-			70
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	384	1	4089	2	N	-0-			70
10	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	392	1	4094	2	N	-0-			70
11	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	374	1	4094	2	N	-0-			70
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	390	1	4571	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 57,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	84	1	6499	2	N	-0-			-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	55	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-			-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-			-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3867	-0-	-2013	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4230	-0-	-2280	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4151	-0-	-2149	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4183	-0-	-2117	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3557	-0-	-139	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	962	-0-	-2975	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2752	-0-	-1058	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3371	-0-	-619	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1657	-0-	-3582	-0-	125 208	1 9	1324	2	N	189					245
02	4424	X	3737	-0-	-687	-0-	72 19	1 9	3646	2	N	17					262
03	4898	X	1807	-0-	-3091	-0-	84	1	1723	2	N	-0-	180	1			82
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					82
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	4	86	1			-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	731	-0-	-1005	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1635	-0-	-287	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1288	-0-	-448	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

01	4433	X	1007	-0-	-3426	-0-	31	1	976	2	Y	-0-					83
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	135	1	5866	2	Y	34					117
							37	9									
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	146	1	6134	2	Y	-0-					117
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	154	1	5547	2	Y	1	99	1			19
							1	9									
05	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	45	1	1259	2	Y	2					21
							2	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1					81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					81
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					81
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	20	92	1			9
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9913	-0-	-1092	-0-	77	1	9836	2	Y	-0-					84
02	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	55	1	11345	2	Y	-0-					84
03	9796	X	6118	-0-	-3678	-0-	206	1	5912	2	Y	-0-					84
04	9600	X	8686	-0-	-914	-0-	165	1	8521	2	Y	-0-					84
05	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	67	1	13832	2	Y	-0-					84
06	DLQ G-10		6935	-0-	6935	6935	206	1	6729	2	Y	-0-					84
07	DLQ G-10		1240	-0-	1240	8175	260	1	980	2	Y	-0-					84
08	DLQ G-10		3476	-0-	3476	11651	296	1	3180	2	Y	-0-					84
09	DLQ G-10		4615	-0-	4615	16266	368	1	4069	2	Y	162					246
							178	9									
10	23452	X	7186	-0-	-16266	-0-	563	1	6623	2	Y	-0-					246
11	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	541	1	6815	2	Y	-0-	132	1			114
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	539	1	7135	2	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 88,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					88
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					88
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-					88
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					88
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					88
06	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	1			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		265	-0-	265	599	265	1			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		268	-0-	268	867	268	1			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		178	-0-	178	1045	178	1			Y	-0-					88
10	1045	N	-0-	-0-	-1045	-0-					Y	-0-					88
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					88
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	2	6	9	N	5					41
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					47
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					51
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	735	2	8	9	N	7					58
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	728	2	7	9	N	6					64
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	647	2	2	9	N	2					66
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	659	2	4	9	N	4					70
*08	744	N	646	-0-	-98	-0-	644	2	2	9	Y	2					72
*09	660	N	616	-0-	-44	-0-	615	2	1	9	Y	1					73
*10	651	N	472	-0-	-179	-0-	469	2	3	9	Y	3					76
*11	630	N	577	-0-	-53	-0-	573	2	4	9	Y	4					80
12	651	N	444	-0-	-207	-0-	443	2	1	9	Y	1					81

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	960	-0-	-4248	-0-	514	1	446	2	Y	-0-					75
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	512	1	4200	2	Y	-0-					75
03	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	608	1	4372	2	Y	-0-					75
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	535	1	3654	2	Y	-0-					75
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	379	1	4794	2	Y	-0-					75
06	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	334	1	4335	2	Y	-0-					75
07	DLQ G-10		4582	-0-	4582	9251	364	1	4218	2	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		4027	-0-	4027	13278	424	1	3603	2	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		4629	-0-	4629	17907	372	1	4257	2	Y	-0-					75
10	22569	X	4662	-0-	-17907	-0-	382	1	4280	2	Y	-0-					75
11	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	403	1	3636	2	Y	-0-					75
12	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	387	1	4252	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 51,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

01	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	350	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1272	-0-	-268	-0-	315	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	361	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	323	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	298	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	275	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	347	-0-	-1048	-0-	197	1	150	2	N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	312	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	863	-0-	-247	-0-	214	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	317	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	329	1	1516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					181
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10					191
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	850	2	7	9	N	6	182	1			15
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	670	2	3	9	N	3					18
05	930	N	570	-0-	-360	-0-	566	2	4	9	N	4					22
06	840	N	562	-0-	-278	-0-	510	2	52	9	N	47					69
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4					73
*08	558	N	499	-0-	-59	-0-	498	2	1	9	Y	1					74
*09	570	N	278	-0-	-292	-0-	276	2	2	9	Y	2					76
*10	744	N	572	-0-	-172	-0-	443	2	129	9	Y	117	167	1			26
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					28
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE			C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	1			Y	-0-					2
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	1			Y	-0-					2
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	1			Y	-0-					2
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			Y	-0-					2
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		843	-0-	843	843	843	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1681	838	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		823	-0-	823	2504	823	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		790	-0-	790	3294	790	1			Y	-0-					2
10	4049	X	755	-0-	-3294	-0-	755	1			Y	-0-					2
11	840	X	692	-0-	-148	-0-	692	1			Y	-0-					2
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE			C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	213	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	191	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	202	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	222	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	262	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2545	-0-	-1055	-0-	264	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1979	-0-	-1586	-0-	238	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	243	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2153	-0-	-1117	-0-	191	1	1962	2	N	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	235	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	229	1	2985	2	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	236	1	3045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	521	-0-	-595	-0-	521	1			Y	-0-					2
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	652	1			Y	-0-					2
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	1			Y	-0-					2
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			Y	-0-					2
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		787	-0-	787	1622	787	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		848	-0-	848	2470	848	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		866	-0-	866	3336	866	1			Y	-0-					2
10	4051	X	715	-0-	-3336	-0-	715	1			Y	-0-					2
11	840	X	625	-0-	-215	-0-	625	1			Y	-0-					2
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	907	-0-	-1325	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	236	1	3538	2	N	-0-					167
02	3528	X	3435	-0-	-93	-0-	213	1	3222	2	N	-0-					167
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					167
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	228	1	3397	2	N	12	157	1			22
							13	9									
05	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3512	2	N	3					25
							3	9									
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	228	1	3395	2	N	-0-					25
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	236	1	3452	2	N	-0-					25
08	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	236	1	3430	2	N	-0-					25
09	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	228	1	3301	2	N	-0-					25
10	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	236	1	3419	2	N	-0-					25
11	3630	X	2527	-0-	-1103	-0-	228	1	2299	2	N	-0-					25
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	236	1	3190	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	23	1	6872	2	N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7416	-0-	-684	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8184	-0-	-341	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7364	-0-	-886	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7263	-0-	-1262	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	3396	-0-	-4524	-0-	171	1	3225	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7156	-0-	-1028	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					42
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	657	2	41	9	Y	37					79
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	2	81	9	Y	74					153
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	272	2	32	9	Y	29					182
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8					190
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	188	2	8	9	Y	7					197
07	DLQ G-10		194	-0-	194	390	187	2	7	9	Y	6					203
08	DLQ G-10		202	-0-	202	592	193	2	9	9	Y	8					211
09	DLQ G-10		185	-0-	185	777	181	2	4	9	Y	4					215
10	958	N	181	-0-	-777	-0-	181	2			Y	-0-					215
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					215
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4510	-0-	-1597	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4891	-0-	-625	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4839	-0-	-586	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4540	-0-	-710	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					5
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-					5
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	Y	-0-					5
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					5
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	109	1	2864	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	89	1	2361	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1837	-0-	1837	4287	98	1	1735	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		2195	-0-	2195	6482	108	1	2087	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		2246	-0-	2246	8728	107	1	2138	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	2231	-0-	-869	7859	105	1	2126	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2622	-0-	-378	7481	101	1	2521	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2587	-0-	-513	6968	99	1	2488	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7091	2	68	9	N	62					215
02	8008	X	6454	-0-	-1554	-0-	6396	2	58	9	N	53	178	1			90
03	8866	X	8107	-0-	-759	-0-	8076	2	31	9	N	28					118
04	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	7993	2	40	9	N	36					154
05	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7277	2	12	9	N	11					165
06	7860	X	7255	-0-	-605	-0-	7237	2	18	9	N	16	141	1			40
07	8308	X	6796	-0-	-1512	-0-	6789	2	7	9	N	6					46
08	8308	X	6256	-0-	-2052	-0-	6214	2	42	9	N	38					84
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8774	2	26	9	N	24					108
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9151	2	30	9	N	27					135
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50	160	1			25
12	9083	X	2097	-0-	-6986	-0-	2097	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 86,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	327	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	311	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	348	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	544	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	595	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	533	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3341	-0-	-1009	-0-	433	1	2908	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3455	-0-	-1133	-0-	454	1	3001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2801	-0-	-259	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	696	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2490	-0-	-338	-0-	602	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	809	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	784	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	790	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2099	-0-	-931	-0-	775	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2044	-0-	-777	-0-	803	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	808	1	1479	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	779	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2062	-0-	-232	-0-	785	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	737	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	769	1	1837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	76	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	348	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	400	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	309	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	245	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	259	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	233	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	429	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	417	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	468	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	591	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	604	1	3994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

01	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	123	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	3332 X	2864	-0-	-468	-0-	103	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3689 X	3138	-0-	-551	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	2885	-0-	-655	-0-	115	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	113	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3540 X	3491	-0-	-49	-0-	105	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	108	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	111	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	3521	-0-	-19	-0-	123	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	3782 X	3348	-0-	-434	-0-	118	1	3230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	828	-0-	-612	-0-	828	2		N	-0-			-0-
12	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
02	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	852	-0-	-4878	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	832	-0-	-4898	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	841	1	5171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5143	-0-	-3103	-0-	5106	2	37	9	N	34					87
02	7448	X	4425	-0-	-3023	-0-	4418	2	7	9	N	6					93
03	8246	X	8081	-0-	-165	-0-	8055	2	26	9	N	24					117
04	7860	X	3643	-0-	-4217	-0-	3621	2	22	9	N	20					137
05	8091	X	8031	-0-	-60	-0-	8011	2	20	9	N	18					155
06	7830	X	7474	-0-	-356	-0-	7466	2	8	9	N	7					162
07	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	7796	2	3	9	N	3					165
08	8091	X	7718	-0-	-373	-0-	7718	2			N	-0-	143	1			22
09	7770	X	7552	-0-	-218	-0-	7552	2			N	-0-					22
10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-					22
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7676	2	32	9	N	29					51
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7942	2	22	9	N	20					71

TOTAL GAS PROD: 83,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

01	4092	X	304	-0-	-3788	-0-	48	1	255	2	Y	1					7
							1	9									
02	3696	X	292	-0-	-3404	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					7
03	4092	X	220	-0-	-3872	-0-	20	1	191	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3960	X	178	-0-	-3782	-0-	14	1	158	2	Y	5					13
							6	9									
05	1736	X	79	-0-	-1657	-0-	7	1	64	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		105	-0-	105	105	7	1	92	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		874	-0-	874	979	55	1	813	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		7232	-0-	7232	8211	489	1	6739	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		6655	-0-	6655	14866	373	1	6272	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	21936	X	7070	-0-	-14866	-0-	426	1	6632	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4964	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	450	1	6318	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1906	-0-	-264	-0-	302	1 9	1603	2	Y	1					7
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	251	1	2272	2	Y	-0-					7
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	434	1 9	4143	2	Y	8	7	1			8
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	447	1 6 9	5085	2	Y	5					13
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	476	1 8 9	4599	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	338	1 6 9	4164	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		3961	-0-	3961	8469	253	1 6 9	3702	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	9971	101	1 4 9	1397	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		3740	-0-	3740	13711	209	1 10 9	3521	2	Y	9	14	1			5
10	16635	X	2924	-0-	-13711	-0-	176	1 12 9	2736	2	Y	11	7	1			9
11	4140	X	2377	-0-	-1763	-0-	171	1 8 9	2198	2	Y	7	7	1			9
12	3968	X	1402	-0-	-2566	-0-	92	1 12 9	1298	2	Y	11	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 40,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	540	1 7 9	7386	2	Y	6					17
02	7056	X	7052	-0-	-4	-0-	447	1	6605	2	Y	-0-	5	5			12
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	7310	2	Y	-0-	5	5			7
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	630	1	7102	2	Y	-0-	5	5			2
05	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	642	1	6988	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		7941	-0-	7941	7941	509	1	7432	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		7956	-0-	7956	15897	544	1	7412	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		7890	-0-	7890	23787	569	1	7321	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		9562	-0-	9562	33349	557	1	9005	2	Y	-0-					2
10	41018	X	7669	-0-	-33349	-0-	561	1	7108	2	Y	-0-					2
11	7890	X	7518	-0-	-372	-0-	577	1	6941	2	Y	-0-					2
12	8153	X	7557	-0-	-596	-0-	546	1	7011	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 94,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1153	-0-	-2908	-0-	183	1	969	2	Y	1					7
							1	9									
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					7
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	8	7	1			8
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	5					13
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
09	DLQ G-10		3856	-0-	3856	3856	216	1	3630	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	DLQ G-10		7027	-0-	7027	10883	424	1	6591	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	16080	X	5197	-0-	-10883	-0-	375	1	4814	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	403	1	5657	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1830	-0-	-1952	-0-	290	1	1539	2	Y	1					7
							1	9									
02	3416	X	3016	-0-	-400	-0-	300	1	2716	2	Y	-0-					7
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	376	1	3588	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	249	1	2838	2	Y	5					13
							6	9									
05	3782	X	2031	-0-	-1751	-0-	190	1	1833	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	231	1	2844	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		4856	-0-	4856	7937	310	1	4540	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	10751	190	1	2620	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		6141	-0-	6141	16892	344	1	5787	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	22486	X	5594	-0-	-16892	-0-	337	1	5245	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	353	1	4536	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	390	1	5476	2	Y	11	14	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			7
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	7 1		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	8 1		12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8 1		9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8 1		6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	14 1		5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	7 1		9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1		9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14 1		6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	428 1	1959 2	N	-0-			-0-
02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	437 1	1853 2	N	-0-			-0-
03	2356 X	2225	-0-	-131	-0-	436 1	1789 2	N	-0-			-0-
04	2310 X	2013	-0-	-297	-0-	414 1	1599 2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2169	-0-	-373	-0-	435 1	1734 2	N	-0-			-0-
06	2460 X	1988	-0-	-472	-0-	416 1	1572 2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	429 1	1590 2	N	-0-			-0-
08	2232 X	2183	-0-	-49	-0-	436 1	1747 2	N	-0-			-0-
09	2100 X	1807	-0-	-293	-0-	379 1	1428 2	N	-0-			-0-
10	2170 X	1999	-0-	-171	-0-	383 1	1616 2	N	-0-			-0-
11	2100 X	1903	-0-	-197	-0-	371 1	1532 2	N	-0-			-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	388 1	1732 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	657	1	4171	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1833	-0-	-2311	-0-	411	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	681	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4372	-0-	-308	-0-	659	1	3713	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	678	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	641	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	683	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	677	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	624	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	549	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	611	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	617	1	4057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					210
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					210
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					210
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					210
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					210
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					210
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					210
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					210
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

01	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	1740	1	5645	2	N	-0-					109
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	1578	1	5335	2	N	-0-					109
03	6603 X	6176	-0-	-427	-0-	1601	1	4575	2	N	-0-					109
04	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1673	1	5176	2	N	-0-					109
05	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	1953	1	5248	2	N	-0-					109
06	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	2007	1	5473	2	N	-0-					109
07	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	2179	1	6726	2	N	-0-					109
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	1771	1	5482	2	N	-0-					109
09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	1651	1	4764	2	N	-0-	102	1			7
10	6603 X	6174	-0-	-429	-0-	1479	1	4695	2	N	-0-					7
11	6390 X	264	-0-	-6126	-0-	264	1			N	-0-					7
12	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	1753	1	5221	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 77,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

01	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2467	-0-	-249	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6060	-0-	-2124	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	6142	-0-	-1250	-0-	6142	2		N	-0-			-0-
03	7657	X	175	-0-	-7482	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	2634	-0-	-4776	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	2634	-0-	-4372	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
06	6570	X	114	-0-	-6456	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	6789	X	46	-0-	-6743	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
09	2640	X	878	-0-	-1762	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2		N	-0-			-0-
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2		N	-0-			-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2		N	-0-			-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		N	-0-			-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2		N	-0-			-0-
09	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5196	-0-	-24	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	300	1	1198	2	Y	-0-	5	5			29
02	1596	N	1196	-0-	-400	-0-	122	1	1074	2	Y	-0-	5	5			24
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	2	Y	-0-	1	5			23
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	Y	-0-					23
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	136	1	1524	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	134	1	1481	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1688	-0-	1688	3303	137	1	1510	2	Y	37					60
							41	9									
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4962	131	1	1528	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10		1605	-0-	1605	6567	151	1	1454	2	Y	-0-					60
10	3100	N	1522	-0-	-1578	4989	144	1	1378	2	Y	-0-					60
11	3000	N	821	-0-	-2179	2810	141	1	680	2	Y	-0-	52	1			8
12	2922	N	112	-0-	-2810	-0-	112	1			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1123	-0-	-3341	-0-	686 8	1 9	429	2	N	7					70
02	3192	X	3120	-0-	-72	-0-	562	1	2558	2	N	-0-					70
03	3534	X	2291	-0-	-1243	-0-	631	1	1660	2	N	-0-					70
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	575	1	3415	2	N	-0-					70
05	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	626	1	967	2	N	-0-					70
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	524	1	3400	2	N	-0-					70
07	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	434	1	3263	2	N	-0-					70
08	4123	X	1413	-0-	-2710	-0-	556	1	857	2	N	-0-					70
09	3990	X	3339	-0-	-651	-0-	733 65	1 9	2541	2	N	59	59	1			70
10	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	613	1	3098	2	N	-0-					70
11	3930	X	3208	-0-	-722	-0-	567	1	2641	2	N	-0-					70
12	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	580	1	1931	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		N	-0-			-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	96	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5153	-0-	-475	-0-	76	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	99	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	96	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5884	-0-	-905	-0-	96	1	5788	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5094	-0-	-1296	-0-	83	1	5011	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	88	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	87	1	5159	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5420	-0-	-640	-0-	91	1	5329	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	89	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	85	1	5713	2	N	-0-					-0-
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	85	1	5654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	389	1	2459	2	Y	115	180	1			7
							127	9									
02	2436	N	2356	-0-	-80	-0-	309	1	2047	2	Y	-0-					7
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	308	1	2043	2	Y	87	55	1			39
							96	9									
04	2610	N	2326	-0-	-284	-0-	309	1	2017	2	Y	-0-					39
05	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	308	1	2133	2	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		2371	-0-	2371	2371	310	1	2061	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		2421	-0-	2421	4792	334	1	2087	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7292	350	1	2150	2	Y	-0-					39
09	DLQ G-10		2668	-0-	2668	9960	117	1	2493	2	Y	53	92	1			-0-
							58	9									
10	3100	N	3140	-0-	40	10000	85	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2501	-0-	-499	9501	75	1	2426	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2813	-0-	-287	9214	80	1	2733	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			N	-0-			-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	519	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	427	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	433	-0-	-1055	-0-	384	1	49	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	539	1	715	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	565	1	708	2	N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	553	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	573	1	701	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	578	1	704	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	568	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	568	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	584	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	623	1	973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	560	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3642	-0-	-1006	-0-	148	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4437	-0-	-1019	-0-	166	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5156	-0-	-124	-0-	165	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	160	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	155	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3727	-0-	-1605	-0-	158	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4018	-0-	-1438	-0-	180	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1396	-0-	-3884	-0-	110	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1	-0-	-5455	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	92	1	4753	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	412	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	438	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	377	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	351	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	303	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	292	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	491	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	509	1	3529	2	N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	594	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	657	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	718	1	4750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	545	1	5330	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	475	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2391	-0-	-2693	-0-	560	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2952	-0-	-2058	-0-	546	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3464	-0-	-1713	-0-	564	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	689	-0-	-4321	-0-	480	1	209	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	453	-0-	-2585	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	545	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	546	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	466	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	546	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	561	1	3043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3450	-0-	-828	-0-	50	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2921	-0-	-75	-0-	43	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	53	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	49	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	52	1	3145	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	47	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	52	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	47	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2012	-0-	-1078	-0-	34	1	1978	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	36	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	43	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	42	1	2764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10567	-0-	-190	-0-	153	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8782	-0-	-626	-0-	129	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8822	-0-	-1935	-0-	140	1	8682	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9569	-0-	-841	-0-	152	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	6395	-0-	-4362	-0-	124	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	6891	-0-	-3339	-0-	149	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8337	-0-	-1552	-0-	174	1	8163	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8783	-0-	-1106	-0-	173	1	8610	2	N	-0-					-0-
09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	165	1	9633	2	N	-0-					-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	159	1	10306	2	N	-0-					-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	144	1	9676	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9686	-0-	-451	-0-	144	1	9542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5978	-0-	-2051	-0-	817	1	5161	2	Y	-0-					60
02	7252	X	5943	-0-	-1309	-0-	780	1	5163	2	Y	-0-					60
03	7936	X	6840	-0-	-1096	-0-	897	1	5943	2	Y	-0-					60
04	7440	X	6469	-0-	-971	-0-	858	1	5611	2	Y	-0-					60
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	898	1	6217	2	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		6558	-0-	6558	6558	857	1	5701	2	Y	-0-	5	5			55
07	DLQ G-10		6317	-0-	6317	12875	872	1	5445	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		6121	-0-	6121	18996	856	1	5265	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10		6547	-0-	6547	25543	293	1	6254	2	Y	-0-					55
10	32201	X	6658	-0-	-25543	-0-	181	1	6477	2	Y	-0-					55
*11	6570	X	6059	-0-	-511	-0-	181	1	5878	2	Y	-0-					55
12	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	186	1	6347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	383	1	5232	2	Y	-0-					69
02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	323	1	4770	2	Y	-0-					69
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	455	1	5915	2	Y	-0-					69
04	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	459	1	5174	2	Y	-0-					69
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	508	1	5527	2	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		6209	-0-	6209	6209	398	1	5811	2	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		6099	-0-	6099	12308	417	1	5682	2	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		5280	-0-	5280	17588	380	1	4900	2	Y	-0-					69
09	DLQ G-10		7327	-0-	7327	24915	427	1	6900	2	Y	-0-					69
10	30750	X	5835	-0-	-24915	-0-	427	1	5408	2	Y	-0-					69
*11	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	404	1	4862	2	Y	-0-					69
12	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	409	1	5252	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 70,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	52	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	56	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	56	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	65	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	65	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	59	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	63	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3754	-0-	-493	-0-	62	1	3692	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	65	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	65	1	4223	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	55	1	3659	2	N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	70	1	4653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1049	1	5131	2	N	18	63	1			113
							20	9									
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	932	1	4509	2	N	3					116
							3	9									
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1204	1	4992	2	N	21					137
							23	9									
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1146	1	4363	2	N	11					148
							12	9									
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1149	1	3853	2	N	12					160
							13	9									
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1118	1	4704	2	N	-0-					160
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	1206	1	4844	2	N	2					162
							2	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1049	1	3498	2	N	-0-					162
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	1123	1	4465	2	N	-0-					162
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1204	1	4934	2	N	3					165
							3	9									
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1167	1	4783	2	N	-0-					165
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1195	1	4356	2	N	5					170
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 68,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	241	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3114	-0-	-218	-0-	246	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	273	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	264	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	273	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	264	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	273	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	273	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	264	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	269	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	263	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	273	1	2920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	237	1	7364	2	Y	-0-					90
02	6440	X	4897	-0-	-1543	-0-	109	1	4752	2	Y	33					123
							36	9									
03	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	123	1	5173	2	Y	-0-					123
04	6900	X	3932	-0-	-2968	-0-	106	1	3824	2	Y	2	99	1			26
							2	9									
05	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	222	1	6278	2	Y	2					28
							2	9									
06	DLQ G-10		7466	-0-	7466	7466	256	1	7145	2	Y	59					87
							65	9									
07	DLQ G-10		8273	-0-	8273	15739	265	1	8008	2	Y	-0-					87
08	DLQ G-10		8249	-0-	8249	23988	265	1	7984	2	Y	-0-					87
09	DLQ G-10		7414	-0-	7414	31402	255	1	7159	2	Y	-0-					87
10	37838	X	6436	-0-	-31402	-0-	263	1	6173	2	Y	-0-					87
11	7980	X	7371	-0-	-609	-0-	259	1	7089	2	Y	21	92	1			16
							23	9									
12	8246	X	7527	-0-	-719	-0-	265	1	7262	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 80,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	228	1	3010	2	Y	-0-					47
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	195	1	2412	2	Y	-0-					47
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	2868	2	Y	-0-					47
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	228	1	2733	2	Y	-0-					47
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	235	1	2942	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	228	1	2692	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1918	-0-	1918	4838	236	1	1682	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7271	236	1	2197	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1826	-0-	1826	9097	228	1	1598	2	Y	-0-					47
10	11001	X	1904	-0-	-9097	-0-	236	1	1668	2	Y	-0-					47
11	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	227	1	1499	2	Y	-0-					47
12	1829	X	1406	-0-	-423	-0-	231	1	1175	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 29,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

01	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	4731	-0-	-1289	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	4824	-0-	-1626	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	4854	-0-	-1811	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	4285	-0-	-2165	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	3629	-0-	-1610	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	2073	-0-	-2949	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	1493	-0-	-3337	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	51	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	222	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	257	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	237	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3204	-0-	104	104	284	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2919	-0-	-81	23	256	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2811 N	2788	-0-	-23	-0-	256	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	444	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	408	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	216	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	38	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1649	-0-	-31	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	161	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	338	1	3502	2	N	-0-					-0-
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	774	1	7948	2	N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	620	1	6442	2	N	-0-					-0-
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	576	1	5703	2	N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	845	1	6124	2	N	-0-					-0-
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	820	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	837	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	801	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	816	1	5395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					46
02	1008	N	433	-0-	-575	-0-	433	2			N	-0-	5	5			41
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	5	5			36
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					26
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	605	-0-	-2061	-0-	354	1	251	2	N	-0-					3
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	437	1	2062	2	N	-0-					3
03	2945	N	2659	-0-	-286	-0-	410	1	2249	2	N	-0-					3
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	401	1	2104	2	N	-0-					3
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	312	1	2288	2	N	-0-					3
06	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	242	1	2271	2	N	-0-					3
07	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	273	1	1971	2	N	-0-					3
08	2604	N	2301	-0-	-303	-0-	303	1	1998	2	N	-0-					3
09	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	258	1	2164	2	N	-0-					3
10	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	249	1	1807	2	N	-0-					3
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	272	1	1986	2	N	-0-					3
12	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	269	1	1834	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	5072	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	4938	-0-	-1324	-0-	14	1	4924	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5341	-0-	-719	-0-	5341	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	4460	-0-	-1616	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	4963	-0-	-497	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4049	-0-	-1593	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	3489	-0-	-2029	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7732	-0-	-669	-0-	7732	2			N	-0-			-0-
02	7420	X	6572	-0-	-848	-0-	6572	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	7473	-0-	-447	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7095	-0-	-903	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	6413	-0-	-1237	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	7063	-0-	-842	-0-	7063	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	7669	-0-	-236	-0-	7669	2			N	-0-			-0-
09	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-			-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7227	-0-	-430	-0-	7227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1779	-0-	-573	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2707	-0-		-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1045	-0-		-1531	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	23	-0-		-2707	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-		-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6922	-0-		-53	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5908	-0-		-476	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5108	-0-		-1960	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5797	-0-		-1043	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6474	-0-		-439	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-		-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7146	X	7146	-0-		-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
08	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6294	-0-		-576	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6480	-0-		-681	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5892	-0-		-1038	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5635	-0-		-1526	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	7634	247	1	3381	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3436	-0-	3436	11070	3436	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1195	-0-	1195	12265	1195	2			Y	-0-					-0-
04	13249	X	984	-0-	-12265	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1087	-0-	-2912	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	1129	-0-	-2561	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1200	-0-	-2613	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2658	-0-	-2054	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	632	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	677	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	678	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	681	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	678	-0-	-4392	-0-	678	1			N	-0-					-0-
07	5239	X	756	-0-	-4483	-0-	756	1			N	-0-					-0-
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	714	1	10389	2	N	-0-					-0-
09	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	855	1	20064	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1783	-0-	-2371	-0-	768	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	5918	-0-	-4582	-0-	910	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	7235	-0-	-3615	-0-	892	1	6343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9	9	N	8					30
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	N	8					38
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6					44
04	1260	N	328	-0-	-932	-0-	326	2	2	9	N	2					46
05	1302	N	9	-0-	-1293	-0-	9	2			N	-0-					46
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					46
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					46
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					46
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					46
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3766	-0-	-1554	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3828	-0-	-2062	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4110	-0-	-1590	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1206	1	5487	2	N	-0-					58
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1089	1	4310	2	N	-0-					58
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1206	1	2775	2	N	-0-					58
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1167	1	4540	2	N	-0-					58
05	2263	X	1426	-0-	-837	-0-	331	1	1095	2	N	-0-					58
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					58
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	856	1	2070	2	N	-0-					58
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1206	1	5515	2	N	-0-					58
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	1167	1	2584	2	N	-0-					58
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1206	1	2822	2	N	-0-					58
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1167	1	2745	2	N	-0-					58
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1206	1	2853	2	N	74	108	1			24
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 48,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1308	-0-	-2102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1187	-0-	-253	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-	1	5			75
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					75
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					75
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					75
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					75
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					75
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4019	2	50	9	N	45					120
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					120
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					120
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					120
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					120
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 52,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2655	-0-	-789	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2718	-0-	-1182	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	489	-0-	-3541	-0-	40	1	449	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	40	-0-	-3560	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1943	-0-	-1188	-0-	182	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3017	-0-	-889	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4320	2	22	9	Y	20	29	1			109
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3526	2	26	9	Y	24	32	1			101
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5825	2	72	9	Y	65	117	1			49
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			Y	-0-					49
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5849	2	51	9	Y	46					95
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5336	2	35	9	Y	32	61	1			66
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	21					87
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					87
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5390	2	23	9	Y	21	29	1			79
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5147	2	18	9	Y	16					95
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	30	1			101
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	330	1	4568	2	Y	34					135
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 65,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4955	-0-	-115	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	197	1	3218	2	N	-0-					71
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2845	2	N	-0-					71
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	210	1	4310	2	N	-0-					71
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	194	1	4876	2	N	-0-					71
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	232	1	3489	2	N	-0-					71
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-	5	5			66
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	169	1	5064	2	N	-0-					66
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	176	1	3311	2	N	-0-					66
09	2610	X	992	-0-	-1618	-0-	220	1	772	2	N	-0-	5	5			61
10	2697	X	885	-0-	-1812	-0-	258	1	627	2	N	-0-					61
*11	2610	X	913	-0-	-1697	-0-	221	1	692	2	N	-0-	5	5			56
12	2697	X	1038	-0-	-1659	-0-	216	1	822	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	559	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3023	-0-	-253	-0-	549	1	2474	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	568	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	556	1	2974	2	N	-0-			-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	574	1	3025	2	N	-0-			-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	550	1	2873	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	565	1	2992	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	602	1	3008	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	569	1	2600	2	N	-0-			-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	639	1	3440	2	N	-0-			-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	633	1	3469	2	N	-0-			-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	667	1	3868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	504	1	5178	2	N	-0-			-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	448	1	5259	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5587	-0-	-706	-0-	433	1	5154	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	453	1	4414	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	4591	-0-	-1702	-0-	471	1	4120	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	463	1	4532	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5100	-0-	-1193	-0-	478	1	4622	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	481	1	4306	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4215	-0-	-795	-0-	428	1	3787	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	458	1	4006	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	2565	-0-	-2445	-0-	407	1	2158	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	1418	-0-	-3697	-0-	420	1	998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6767	-0-	-1297	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7401	-0-	-1527	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7561	-0-	-1079	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8253	-0-	-675	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7791	-0-	-849	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7593	-0-	-653	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6698	-0-	-1282	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7381	-0-	-865	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

01	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	2			Y	-0-					10
02	3528	X	2980	-0-	-548	-0-	2980	2			Y	-0-					10
03	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			Y	-0-					10
04	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			Y	-0-					10
05	3906	X	2915	-0-	-991	-0-	2915	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3405	-0-	3405	3405	3405	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3699	-0-	3699	7104	3699	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3853	-0-	3853	10957	3853	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		3805	-0-	3805	14762	3805	2			Y	-0-					10
10	18666	X	3904	-0-	-14762	-0-	3904	2			Y	-0-					10
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2			Y	-0-					10
12	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 41,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1994	-0-		-951	-0-	492	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	344	-0-		-2316	-0-	344	1			N	-0-					-0-
03	2945	X	409	-0-		-2536	-0-	409	1			N	-0-					-0-
04	2850	X	483	-0-		-2367	-0-	483	1			N	-0-					-0-
05	2945	X	495	-0-		-2450	-0-	495	1			N	-0-					-0-
06	1920	X	495	-0-		-1425	-0-	495	1			N	-0-					-0-
07	496	X	366	-0-		-130	-0-	366	1			N	-0-					-0-
08	496	X	400	-0-		-96	-0-	400	1			N	-0-					-0-
09	510	N	377	-0-		-133	-0-	377	1			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	519	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-		-2	-0-	388	1			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-		-47	-0-	356	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-		-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2298	-0-		-1370	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2489	-0-		-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2330	-0-		-1600	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2474	-0-		-1587	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1412	-0-		-2518	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1536	-0-		-1006	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1558	-0-		-922	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1897	-0-		-503	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-		-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	275	1	3384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7655	X	7655	-0-		-0-	-0-	236	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	213	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	236	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-	227	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-		-0-	-0-	235	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-	219	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	236	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-	233	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-	224	1	3026	2	N	-0-					-0-
10	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	235	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-		-0-	-0-	228	1	3705	2	N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	232	1	3491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4147	-0-	-2115	-0-	283	1	3864	2	Y	-0-					12
02	5656	X	5161	-0-	-495	-0-	327	1	4834	2	Y	-0-					12
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	448	1	5826	2	Y	-0-					12
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	572	1	6449	2	Y	-0-					12
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	666	1	7254	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		7107	-0-	7107	7107	456	1	6651	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		6376	-0-	6376	13483	436	1	5940	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		6033	-0-	6033	19516	435	1	5598	2	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		6991	-0-	6991	26507	407	1	6584	2	Y	-0-					12
10	32297	X	5790	-0-	-26507	-0-	423	1	5367	2	Y	-0-					12
11	7110	X	5828	-0-	-1282	-0-	447	1	5381	2	Y	-0-					12
12	7223	X	5497	-0-	-1726	-0-	397	1	5100	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 74,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	507	1	6418	2	Y	-0-					61
02	5348	X	3493	-0-	-1855	-0-	279	1	3214	2	Y	-0-					61
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	416	1	5609	2	Y	-0-					61
04	5730	X	3608	-0-	-2122	-0-	249	1	3359	2	Y	-0-					61
05	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	463	1	4728	2	Y	-0-					61
06	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	397	1	5243	2	Y	-0-					61
07	DLQ G-10		5818	-0-	5818	11458	371	1	5447	2	Y	-0-					61
08	DLQ G-10		6136	-0-	6136	17594	488	1	5648	2	Y	-0-					61
09	DLQ G-10		5553	-0-	5553	23147	512	1	5041	2	Y	-0-					61
10	27915	X	4768	-0-	-23147	-0-	522	1	4246	2	Y	-0-					61
11	5850	X	4389	-0-	-1461	-0-	503	1	3886	2	Y	-0-					61
12	6045	X	4381	-0-	-1664	-0-	515	1	3866	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 61,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	139	1	6609	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2931	-0-	-1493	-0-	119	1	2812	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	125	1	3175	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3399	-0-	-1341	-0-	124	1	3275	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	3411	-0-	-1487	-0-	127	1	3284	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3078	-0-	-1662	-0-	127	1	2951	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	131	1	3034	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	132	1	2776	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	127	1	2581	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3006	-0-	-404	-0-	129	1	2877	2	N	-0-			-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	126	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	131	1	3044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1028	-0-	-398	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2900	-0-	-200	21	2900	2			N	-0-			-0-
09	2804	N	2783	-0-	-21	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	551	1	2790	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1662	-0-	-690	-0-	450	1	1212	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	555	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	1760	-0-	-1480	-0-	546	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	729	-0-	-2619	-0-	563	1	166	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	1353	-0-	-1887	-0-	468	1	885	2	N	-0-			-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	345	1	4400	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3305	-0-	-1531	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3219	-0-	-1149	-0-	187	1	3032	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4070	-0-	-766	-0-	265	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	232	1	4481	2	N	-0-					-0-
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	240	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	226	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	3982	-0-	-885	-0-	216	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	2521	-0-	-2346	-0-	343	1	2178	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	3867	-0-	-843	-0-	362	1	3505	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	379	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3735	-0-	-435	-0-	171	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	175	1	4150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	191	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	257	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	266	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	268	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	271	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	277	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	377	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	362	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	349	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	176	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	179	1	5029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	183	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	466	1	2843	2	N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	501	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	436	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	486	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	508	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	228	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	534	1	2217	2	N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	447	1	747	2	N	-0-					-0-
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	696	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	482	1	1136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	184	1	4358	2	N	-0-			-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	453	1	3953	2	N	-0-			-0-
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	500	1	4861	2	N	-0-			-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	472	1	4855	2	N	-0-			-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	365	1	4309	2	N	-0-			-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	331	1	5231	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	2227	-0-	-2330	-0-	211	1	2016	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	1177	-0-	-3380	-0-	557	1	620	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	641	-0-	-3769	-0-	641	1			N	-0-			-0-
10	4557	X	881	-0-	-3676	-0-	881	1			N	-0-			-0-
11	4410	X	940	-0-	-3470	-0-	940	1			N	-0-			-0-
12	2232	X	1264	-0-	-968	-0-	1264	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	5560	2			N	-0-	4	5			119
02	5012	X	4821	-0-	-191	-0-	4821	2			N	-0-					119
03	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-					119
04	5430	X	4838	-0-	-592	-0-	4838	2			N	-0-					119
05	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	5380	2			N	-0-					119
06	5370	X	5251	-0-	-119	-0-	5251	2			N	-0-					119
07	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2			N	-0-					119
08	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	4562	2			N	-0-					119
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4698	2			N	-0-					119
10	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					119
11	5250	X	4545	-0-	-705	-0-	4545	2			N	-0-					119
12	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 59,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					205
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					205
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					205
04	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			N	-0-					205
05	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	2604	2			N	-0-					205
06	3210	X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2			N	-0-					205
07	3317	X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					205
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2472	2			N	-0-					205
09	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	2714	2			N	-0-					205
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					205
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					205
12	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2612	2	72	9	N	65	198	1			72

TOTAL GAS PROD: 34,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					81
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					81
03	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3887	2			N	-0-					81
04	4290	X	4111	-0-	-179	-0-	4111	2			N	-0-					81
05	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	4222	2			N	-0-					81
06	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	4164	2			N	-0-	5	5			76
07	4433	X	4358	-0-	-75	-0-	4358	2			N	-0-					76
08	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	2			N	-0-					76
09	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	3887	2			N	-0-					76
10	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3961	2			N	-0-					76
*11	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3784	2			N	-0-	5	5			71
12	4371	X	3854	-0-	-517	-0-	3854	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 48,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

01	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	355	1	1565	2	Y	-0-					14
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	338	1	2541	2	Y	-0-					14
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1	2551	2	Y	-0-					14
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	356	1	2540	2	Y	-0-					14
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	354	1	2826	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	350	1	2907	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6436	358	1	2775	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9710	339	1	2933	2	Y	2	33	1			19
							2	9									
09	DLQ G-10		3061	-0-	3061	12771	313	1	2748	2	Y	-0-					19
10	15561	X	2790	-0-	-12771	-0-	385	1	2405	2	Y	-0-					19
11	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	336	1	2727	2	Y	-0-	17	1			2
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	310	1	2712	2	Y	20	17	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6101	-0-	-647	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6620	-0-	-550	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6559	-0-	-633	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6772	-0-	-79	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	5585	-0-	-547	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	6085	-0-	-695	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	6116	-0-	-890	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	5864	-0-	-916	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	6176	-0-	-148	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5875	-0-	-215	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	5374	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-			-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-			-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-			-0-
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1	1	8729	2	N	-0-			-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-			-0-
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-			-0-
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4129	-0-	-676	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	190	1	4703	2	N	-0-			-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3619	-0-	-1403	-0-	343	1	3276	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3492	-0-	-1044	-0-	3492	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	3301	-0-	-977	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	2418	-0-	-1860	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	1847	-0-	-1963	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	125	1	7487	2	N	-0-			-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	382	1	8610	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	3774	-0-	-2442	-0-	325	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5011	-0-	-1871	-0-	395	1	4616	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	4771	-0-	-1889	-0-	383	1	4388	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	4940	-0-	-1942	-0-	393	1	4547	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	4767	-0-	-1893	-0-	391	1	4376	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	402	1	4215	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4495	-0-	-527	-0-	398	1	4097	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4164	-0-	-606	-0-	382	1	3782	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	400	1	4045	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4573	-0-	-197	-0-	403	1	4170	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	394	1	4008	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	2			Y	-0-					94
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					94
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3592	2	32	9	Y	29	99	1			24
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					24
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		3447	-0-	3447	3447	3447	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		3786	-0-	3786	7233	3750	2	36	9	Y	33					57
08	DLQ G-10		3532	-0-	3532	10765	3532	2			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		3522	-0-	3522	14287	3522	2			Y	-0-					57
10	17655	X	3368	-0-	-14287	-0-	3368	2			Y	-0-					57
11	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121	2			Y	-0-					57
12	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	2	1	3301	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 40,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	396	1	5408	2	Y	-0-	5	5	10
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	321	1	4750	2	Y	-0-			10
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	432	1	5619	2	Y	-0-			10
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	502	1	5657	2	Y	-0-			10
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	470	1	5120	2	Y	-0-			10
06	DLQ G-10		6402	-0-	6402	6402	411	1	5991	2	Y	-0-			10
07	DLQ G-10		6050	-0-	6050	12452	414	1	5636	2	Y	-0-			10
08	DLQ G-10		5915	-0-	5915	18367	426	1	5489	2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10		7198	-0-	7198	25565	419	1	6779	2	Y	-0-			10
10	31285	X	5720	-0-	-25565	-0-	418	1	5302	2	Y	-0-			10
11	6390	X	4923	-0-	-1467	-0-	378	1	4545	2	Y	-0-			10
12	6696	X	5910	-0-	-786	-0-	427	1	5483	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 70,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	728	N	110	-0-	-618	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-			-0-
02	7924	X	6270	-0-	-1654	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8201	-0-	-665	-0-	8201	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	6486	-0-	-2094	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	8322	-0-	-544	-0-	8322	2			N	-0-			-0-
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7656	-0-	-559	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
08	8308	X	7146	-0-	-1162	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	5838	-0-	-2262	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	7442	-0-	-928	-0-	7442	2			N	-0-			-0-
11	8100	X	7150	-0-	-950	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			Y	-0-					10
02	3836	X	2952	-0-	-884	-0-	2952	2			Y	-0-					10
03	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			Y	-0-					10
04	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	2			Y	-0-					10
05	4247	X	3117	-0-	-1130	-0-	3117	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3638	-0-	3638	3638	3638	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		4019	-0-	4019	7657	4019	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4276	-0-	4276	11933	4276	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		4134	-0-	4134	16067	4134	2			Y	-0-					10
10	20213	X	4146	-0-	-16067	-0-	4146	2			Y	-0-					10
11	4140	X	3439	-0-	-701	-0-	3439	2			Y	-0-					10
12	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	3584	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 44,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	3005	2			N	-0-					61
02	3052	X	2538	-0-	-514	-0-	2538	2			N	-0-					61
03	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2565	2			N	-0-					61
04	3420	X	2789	-0-	-631	-0-	2789	2			N	-0-					61
05	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2718	2			N	-0-					61
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					61
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					61
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					61
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					61
10	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			N	-0-					61
*11	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	2			N	-0-					61
12	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

01	7161 X	1169	-0-	-5992	-0-	383	1	786	2	Y	-0-					7
02	6468 X	6319	-0-	-149	-0-	351	1	5968	2	Y	-0-					7
03	7161 X	7101	-0-	-60	-0-	329	1	6772	2	Y	-0-					7
04	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	308	1	6456	2	Y	-0-					7
05	7006 X	6266	-0-	-740	-0-	246	1	6020	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10	5813	-0-	5813	5813	201	1	5612	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10	4852	-0-	4852	10665	213	1	4639	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10	5188	-0-	5188	15853	217	1	4971	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	22102	180	1	6069	2	Y	-0-					7
10	26959 X	4857	-0-	-22102	-0-	135	1	4722	2	Y	-0-					7
11	5820 X	5436	-0-	-384	-0-	181	1	5255	2	Y	-0-					7
12	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	172	1	6314	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 66,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					4
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4969	2	10	9	Y	9					13
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					13
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					13
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5203	2	54	9	Y	49	44	1			18
06	DLQ G-10	5045	-0-	5045	5045	5045	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10	5095	-0-	5095	10140	5095	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10	5075	-0-	5075	15215	5075	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10	4852	-0-	4852	20067	4852	2			Y	-0-					18
10	25107 X	5040	-0-	-20067	-0-	5040	2			Y	-0-					18
11	4770 X	3488	-0-	-1282	-0-	3488	2			Y	-0-					18
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5303	2	40	9	Y	36	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 59,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

01	4991 X	4442	-0-	-549	-0-	147	1	4295	2	Y	-0-					13
02	4508 X	3067	-0-	-1441	-0-	25	1	3042	2	Y	-0-					13
03	4991 X	3584	-0-	-1407	-0-	32	1	3552	2	Y	-0-					13
04	4830 X	3589	-0-	-1241	-0-	29	1	3560	2	Y	-0-					13
05	4991 X	3820	-0-	-1171	-0-	32	1	3788	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	3548	-0-	3548	3548	31	1	3517	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	3842	-0-	3842	7390	32	1	3810	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10	3667	-0-	3667	11057	31	1	3636	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10	3599	-0-	3599	14656	30	1	3569	2	Y	-0-					13
10	18371 X	3715	-0-	-14656	-0-	30	1	3685	2	Y	-0-					13
11	3720 X	3037	-0-	-683	-0-	30	1	3007	2	Y	-0-					13
12	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 43,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

01	3131 X	2646	-0-	-485	-0-	1020	1	1626	2	Y	-0-					83
02	2828 X	2100	-0-	-728	-0-	453	1	1647	2	Y	-0-					83
03	3131 X	2344	-0-	-787	-0-	335	1	2009	2	Y	-0-					83
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	328	1	2784	2	Y	-0-					83
05	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	339	1	2543	2	Y	-0-					83
06	DLQ G-10	2866	-0-	2866	2866	326	1	2540	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10	3058	-0-	3058	5924	338	1	2720	2	Y	-0-					83
08	DLQ G-10	3072	-0-	3072	8996	338	1	2734	2	Y	-0-					83
09	DLQ G-10	2897	-0-	2897	11893	326	1	2571	2	Y	-0-					83
10	14839 X	2946	-0-	-11893	-0-	337	1	2609	2	Y	-0-					83
11	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	330	1	2471	2	Y	-0-					83
12	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	339	1	2642	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4721	-0-	4721	9390	322	1	4399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2279	-0-	2279	11669	2279	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	907	-0-	907	12576	907	2			Y	-0-					-0-
04	12578 X	2	-0-	-12576	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	1			N	-0-					36
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1259	1	4323	2	N	-0-					91
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1032	1	3271	2	N	-0-					91
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1341	1	5110	2	N	17					108
							19	9									
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1301	1	5267	2	N	-0-					108
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1353	1	4720	2	N	-0-					108
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1301	1	5355	2	N	-0-					108
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	1369	1	5936	2	N	-0-					108
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1375	1	5692	2	N	-0-					108
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1323	1	5561	2	N	60					168
							66	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1364	1	5794	2	N	65	177	1			56
							72	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1297	1	4893	2	N	-0-					56
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1352	1	5468	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 77,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	422	1	5769	2	N	-0-					40
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	370	1	5476	2	N	-0-					40
03	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	404	1	5253	2	N	-0-					40
04	5610	X	693	-0-	-4917	-0-	56	1	637	2	N	-0-					40
05	5797	X	8	-0-	-5789	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1007	1	4893	2	N	-0-	5	5			35
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	490	1	6677	2	N	-0-	5	5			30
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	494	1	6357	2	N	-0-					30
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	403	1	6516	2	N	-0-	5	5			25
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	476	1	6029	2	N	-0-					25
*11	5610	X	5263	-0-	-347	-0-	404	1	4859	2	N	-0-					25
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	485	1	6226	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 63,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	227	1	2404	2	N	-0-					155
02	3276	X	2770	-0-	-506	-0-	193	1	2577	2	N	-0-					155
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	234	1	3903	2	N	-0-					155
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	228	1	3500	2	N	-0-					155
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	236	1	3452	2	N	-0-					155
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	228	1	3454	2	N	-0-					155
07	3627	X	2893	-0-	-734	-0-	236	1	2657	2	N	-0-					155
08	3627	X	2881	-0-	-746	-0-	236	1	2645	2	N	-0-	5	5			150
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	228	1	3317	2	N	-0-	5	5			145
10	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	236	1	2632	2	N	-0-	5	5			140
*11	3510	X	2699	-0-	-811	-0-	228	1	2471	2	N	-0-	5	5			135
12	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	236	1	2468	2	N	-0-	60	1			70

TOTAL GAS PROD: 38,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

01	5952	X	5387	-0-	-565	-0-	540	1	4847	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4811	-0-	-369	-0-	473	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	523	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4961	-0-	-650	-0-	454	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	680	1	5732	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4935	-0-	-1017	-0-	1183	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4131	-0-	-1821	-0-	1206	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5187	-0-	-573	-0-	1164	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1203	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1167	1	4678	2	N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1198	1	4951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					158
02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3645	2	6	9	N	5					163
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4030	2	24	9	N	22					185
04	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3768	2	1	9	N	1	174	1			12
05	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					12
06	4140	X	3856	-0-	-284	-0-	3856	2			N	-0-					12
07	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					12
08	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2			N	-0-					12
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2			N	-0-					12
10	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					12
11	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			N	-0-					12
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 53,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	433	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	441	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	473	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	438	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2830	-0-	-380	-0-	415	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	425	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	1844	-0-	-1473	-0-	361	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2707	-0-	-503	-0-	469	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	506	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	485	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	480	1	2504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	1			Y	-0-					2
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	639	1	1406	2	Y	-0-					2
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	727	1	90	2	Y	-0-					2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	702	1	245	2	Y	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	728	1	268	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	703	1	393	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		903	-0-	903	1999	741	1	162	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2969	729	1	241	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	4026	701	1	356	2	Y	-0-					2
10	3100	N	823	-0-	-2277	1749	721	1	102	2	Y	-0-					2
11	2406	N	657	-0-	-1749	-0-	657	1			Y	-0-					2
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

01	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2200	-0-	-1132	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	101	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	3713	2	N	-0-					135
02	2996	X	2945	-0-	-51	-0-	182	1	2763	2	N	-0-					135
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	238	1	2856	2	N	-0-					135
04	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	217	1	3163	2	N	-0-					135
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	213	1	3266	2	N	-0-					135
06	3810	X	3261	-0-	-549	-0-	204	1	3057	2	N	-0-					135
07	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	214	1	3157	2	N	-0-					135
08	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	184	1	2987	2	N	-0-					135
09	3390	X	2917	-0-	-473	-0-	15	1	2902	2	N	-0-					135
10	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					135
*11	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	175	1	2769	2	N	-0-					135
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	249	1	3068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1795	-0-	-654	-0-	339	1	1456	2	N	-0-					187
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	290	1	1791	2	N	-0-					187
03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	326	1	1958	2	N	-0-	5	5			182
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	329	1	1712	2	N	-0-					182
05	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	340	1	1951	2	N	-0-					182
06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	326	1	1805	2	N	-0-	5	5			177
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	342	1	1728	2	N	81	189	1			69
							89	9									
08	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					69
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	21	1	2002	2	N	-0-					69
10	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					69
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	244	1	1814	2	N	-0-					69
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	316	1	2005	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 24,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			18
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					18
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					18
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					19
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					22
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					22
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					22
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					22
*11	3000	N	3381	-0-	381	381	3311	2	70	9	N	64	19	1			67
12	409	N	28	-0-	-381	-0-	2	1	26	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					4
02	4144	X	3940	-0-	-204	-0-	3930	2	10	9	Y	9					13
03	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					13
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-					13
05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	4564	2	54	9	Y	49	44	1			18
06	DLQ G-10		4610	-0-	4610	4610	4610	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		4666	-0-	4666	9276	4666	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		4401	-0-	4401	13677	4401	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		4102	-0-	4102	17779	4102	2			Y	-0-					18
10	22102	X	4323	-0-	-17779	-0-	4323	2			Y	-0-					18
11	4560	X	3091	-0-	-1469	-0-	3091	2			Y	-0-					18
12	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	4045	2	40	9	Y	36	47	1			7

TOTAL GAS PROD: 51,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

01	4402 X	4287	-0-	-115	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3588	-0-	-582	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3085	-0-	-1441	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3876	-0-	-504	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3662	-0-	-864	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3228	-0-	-1081	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3640	-0-	-230	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	402	1	8366	2	N	-0-					65
02	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	362	1	7125	2	N	95					160
						105	9									
03	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	383	1	8840	2	N	-0-					160
04	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	360	1	8608	2	N	52					212
						57	9									
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	370	1	9200	2	N	-0-					212
06	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	332	1	8011	2	N	47	172	1			87
						52	9									
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	354	1	8345	2	N	-0-					87
08	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	348	1	7945	2	N	-0-					87
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	340	1	8091	2	N	-0-					87
10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	350	1	8089	2	N	13	88	1			12
						14	9									
11	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	352	1	7442	2	N	-0-					12
12	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	354	1	8315	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 102,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4908	-0-	-207	-0-	228	1	4680	2	N	-0-					-0-
02	4620 X	3960	-0-	-660	-0-	170	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	5084 X	5053	-0-	-31	-0-	231	1	4822	2	N	-0-					-0-
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	225	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	228	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	4909	-0-	-144	-0-	235	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	5053 X	4562	-0-	-491	-0-	186	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	215	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	5580 X	4869	-0-	-711	-0-	232	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5400 X	4719	-0-	-681	-0-	228	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5115 X	4891	-0-	-224	-0-	236	1	4655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2379	-0-	-721	1657	2379	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	2112	-0-	-1657	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2211	-0-	-238	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	862 4	1 9	3172	2	Y	4					115
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	778 33	1 9	2894	2	Y	30					145
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	862 20	1 9	3688	2	Y	18					163
04	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	834 15	1 9	3024	2	Y	14					177
05	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	862 9	1 9	2907	2	Y	8					185
06	DLQ G-10		3789	-0-	3789	3789	834 9	1 9	2946	2	Y	8					193
07	DLQ G-10		3947	-0-	3947	7736	862 8	1 9	3077	2	Y	7					200
08	DLQ G-10		4041	-0-	4041	11777	862 6	1 9	3173	2	Y	5					205
09	DLQ G-10		4013	-0-	4013	15790	834 9	1 9	3170	2	Y	8					213
10	20044	X	4254	-0-	-15790	-0-	862 6	1 9	3386	2	Y	5					218
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	834 10	1 9	3171	2	Y	9					227
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	862 22	1 9	3333	2	Y	20					247

TOTAL GAS PROD: 48,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2612	-0-	-1028	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

01	5425	X	2404	-0-	-3021	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	422	-0-	-1230	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	433	-0-	-1396	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1154	-0-	-675	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	980	-0-	-790	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	131	-0-	-1698	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	557	1	2567	2	N	-0-			76
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	363	1	1880	2	N	-0-			76
03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	437	1	2153	2	N	-0-			76
04	3240	X	2057	-0-	-1183	-0-	415	1	1642	2	N	-0-			76
05	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	433	1	2255	2	N	-0-			76
06	3030	X	2331	-0-	-699	-0-	416	1	1915	2	N	-0-			76
07	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	428	1	1940	2	N	-0-			76
08	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	434	1	1571	2	N	-0-			76
09	2610	X	2232	-0-	-378	-0-	422	1	1810	2	N	-0-			76
10	2697	X	1969	-0-	-728	-0-	435	1	1534	2	N	-0-			76
11	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	427	1	1878	2	N	-0-			76
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	444	1	2180	2	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 28,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	173	1	5663	2	N	-0-			89
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	255	1	4465	2	N	-0-			89
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	298	1	5740	2	N	-0-			89
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	288	1	5357	2	N	-0-			89
05	5828	X	5691	-0-	-137	-0-	296	1	5395	2	N	-0-			89
06	5640	X	5004	-0-	-636	-0-	281	1	4723	2	N	-0-			89
07	5828	X	4273	-0-	-1555	-0-	188	1	4085	2	N	-0-			89
08	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	298	1	5212	2	N	-0-			89
09	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	288	1	4921	2	N	-0-			89
10	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	298	1	4927	2	N	-0-			89
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	288	1	4643	2	N	-0-			89
12	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	298	1	4728	2	N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 63,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	201	1	2645	2	Y	-0-					8
02	3220	X	1707	-0-	-1513	-0-	32	1	1675	2	Y	-0-					8
03	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	37	1	2293	2	Y	-0-					8
04	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	37	1	2153	2	Y	-0-					8
05	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	41	1	2621	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	35	1	2455	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5038	39	1	2509	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2632	-0-	2632	7670	39	1	2593	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		2523	-0-	2523	10193	36	1	2487	2	Y	-0-					8
10	3100	N	2639	-0-	-461	9732	38	1	2601	2	Y	-0-					8
11	3000	N	1942	-0-	-1058	8674	35	1	1907	2	Y	-0-					8
12	3100	N	2639	-0-	-461	8213	44	1	2595	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	561 94	1 9	3418	2	N	85	187	1			10
02	3584	X	3178	-0-	-406	-0-	360	1	2818	2	N	-0-					10
03	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	298	1	3109	2	N	-0-					10
04	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	288	1	2957	2	N	-0-					10
05	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	298	1	2919	2	N	-0-					10
06	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	288	1	3147	2	N	-0-					10
07	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	298	1	2238	2	N	-0-					10
08	3410	X	2552	-0-	-858	-0-	298	1	2254	2	N	-0-					10
09	3450	X	2587	-0-	-863	-0-	288	1	2299	2	N	-0-					10
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	298	1	2541	2	N	-0-					10
11	3450	X	2533	-0-	-917	-0-	288	1	2245	2	N	-0-					10
12	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	298	1	2283	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 36,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-	96	1			6
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	519	1	57	2	N	-0-					6
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	680	1	1123	2	N	-0-					6
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	530	1	1584	2	N	-0-					6
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					6
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					6
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1191	1	4979	2	N	77	173	1			61
							85	9									
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	708	1	4114	2	N	81					142
							89	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					142
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	389	1	5480	2	N	63					205
							69	9									
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	994	1	4812	2	N	-0-					205
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1080	1	3583	2	N	-0-	100	1			105
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	675	1	4552	2	N	45					150
							50	9									
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	526	1	2965	2	N	-0-					150
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	593	1	3499	2	N	43					193
							47	9									
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1206	1	4399	2	N	43	176	1			60
							47	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1167	1	3838	2	N	-0-					60
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1195	1	3699	2	N	45					105
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 59,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	352	1	15342	2	N	-0-					-0-
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	261	1	6723	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	298	1	7221	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7077	-0-	-303	-0-	281	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	291	1	7515	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7165	-0-	-215	-0-	288	1	6877	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	297	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7049	-0-	-577	-0-	298	1	6751	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	286	1	6104	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	295	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	284	1	6900	2	N	-0-					-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	296	1	7675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	191	-0-	-1793	-0-	191	1			N	-0-					-0-
02	1792	X	498	-0-	-1294	-0-	498	1			N	-0-					-0-
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	621	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	631	-0-	-719	-0-	631	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	680	-0-	-405	-0-	680	1			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
07	651	X	570	-0-	-81	-0-	238	1	332	2	N	-0-					-0-
08	682	X	659	-0-	-23	-0-	659	1			N	-0-					-0-
09	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	1			N	-0-					-0-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
12	651	N	27	-0-	-624	-0-	27	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	1351	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1569	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	45	1	6754	2	N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	599	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-			-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1248	1	574	2	N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	1			N	-0-			-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-			-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	1			N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	1			N	-0-			-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-			-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7991	-0-	-73	-0-	236	1	7755	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	508	1	7916	2	N	-0-			-0-
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	462	1	8980	2	N	-0-			-0-
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	270	1	10050	2	N	-0-			-0-
06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	7	1	9815	2	N	-0-			-0-
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	4	1	9948	2	N	-0-			-0-
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-			-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-			-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
12	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2106	-0-	-294	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	287	1	496	2	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	631	1	331	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	690	1	291	2	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	649	1	582	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	760	1	251	2	N	-0-					-0-
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	1			N	-0-					-0-
07	1271	N	324	-0-	-947	-0-	324	1			N	-0-					-0-
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	1			N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
11	810	N	49	-0-	-761	-0-	49	1			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			3
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3701	-0-		-515	-0-	3701	2			N	-0-					44
02	3808	X	3675	-0-		-133	-0-	3655	2	20	9	N	18					62
03	4216	X	4074	-0-		-142	-0-	4063	2	11	9	N	10					72
04	4080	X	3986	-0-		-94	-0-	3983	2	3	9	N	3					75
05	4216	X	4087	-0-		-129	-0-	4087	2			N	-0-					75
06	3930	X	3630	-0-		-300	-0-	3630	2			N	-0-					75
07	4123	X	3957	-0-		-166	-0-	3957	2			N	-0-					75
08	4123	X	3965	-0-		-158	-0-	3962	2	3	9	N	3					78
09	3990	X	3446	-0-		-544	-0-	3446	2			N	-0-					78
10	4092	X	3989	-0-		-103	-0-	3989	2			N	-0-					78
11	3840	X	3718	-0-		-122	-0-	3718	2			N	-0-					78
12	3968	X	3947	-0-		-21	-0-	3947	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 46,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	767	-0-	-5402	-0-	232	1	535	2	Y	-0-					63
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	225	1	6062	2	Y	-0-					63
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	237	1	6267	2	Y	-0-	5	5			58
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	209	1	6176	2	Y	-0-					58
05	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	162	1	5566	2	Y	-0-					58
06	DLQ G-10		5833	-0-	5833	5833	106	1	5727	2	Y	-0-	5	5			53
07	DLQ G-10		5400	-0-	5400	11233	111	1	5289	2	Y	-0-					53
08	DLQ G-10		5717	-0-	5717	16950	124	1	5593	2	Y	-0-	5	5			48
09	DLQ G-10		6159	-0-	6159	23109	103	1	6056	2	Y	-0-	5	5			43
10	28934	X	5825	-0-	-23109	-0-	105	1	5720	2	Y	-0-	5	5			38
*11	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	114	1	5463	2	Y	-0-	4	5			34
12	6355	X	5752	-0-	-603	-0-	111	1	5641	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 65,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1075	1	85	2	Y	-0-					83
02	2044	N	1971	-0-	-73	-0-	941	1	1030	2	Y	-0-					83
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1109	1	1321	2	Y	-0-					83
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1025	1	1275	2	Y	-0-					83
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1031	1	1170	2	Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2127	1001	1	1126	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		2645	-0-	2645	4772	1083	1	1562	2	Y	-0-					83
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6962	1059	1	1131	2	Y	-0-					83
09	DLQ G-10		2298	-0-	2298	9260	959	1	1339	2	Y	-0-					83
10	3100	N	2295	-0-	-805	8455	980	1	1315	2	Y	-0-					83
11	3000	N	1910	-0-	-1090	7365	960	1	950	2	Y	-0-					83
12	3100	N	2071	-0-	-1029	6336	1120	1	951	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3812	-0-	-1086	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3439	-0-	-1301	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3238	-0-	-1660	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3416	-0-	-1482	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	404	-0-	-3130	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

01	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3126	-0-	-38	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2310	-0-	-1162	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2509	-0-	-71	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1816	-0-	-850	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2220	-0-	-360	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4790	-0-	-370	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

01	3100	N	4892	-0-	1792	2326	1089 6	1 9	3797	2	N	5					31
02	2800	N	3473	-0-	673	2999	948 7	1 9	2518	2	N	6					37
03	6778	X	3779	-0-	-2999	-0-	1206 3	1 9	2570	2	N	3					40
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	110	1	2703	2	N	-0-					40
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2928	2	1	9	N	1					41
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	N	1					42
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					42
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					42
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					42
10	1426	X	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					42
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	928	1	2759	2	N	-0-					42
12	3100	N	3685	-0-	585	585	1191	1	2494	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 36,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32238	X	10722	-0-		-21516	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-		-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10578	-0-		-1202	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9295	-0-		-2105	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	8379	-0-		-3401	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7814	-0-		-2776	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	7715	-0-		-3228	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	6631	-0-		-3940	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7038	-0-		-2262	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	4839	-0-		-3531	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-		-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8082	X	8082	-0-		-0-	-0-	628	1	7454	2	N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-		-0-	-0-	649	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-		-0-	-0-	697	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-		-0-	-0-	606	1	5025	2	N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-		-0-	-0-	856	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1978	-0-		-752	-0-	339	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	20	-0-		-2801	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	8294	X	8294	-0-		-0-	-0-	920	1	7374	2	N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-	639	1	6898	2	N	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-		-0-	-0-	500	1	9413	2	N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-		-0-	-0-	419	1	8732	2	N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-		-0-	-0-	618	1	9700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2284	-0-	2284	2284	2284	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5650	-0-	5650	7934	5650	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		7838	-0-	7838	15772	7838	2			N	-0-					-0-
11	22599	X	6827	-0-	-15772	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	9279	-0-	6179	6179	9279	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	6814	-0-	3814	9993	608	1	6206	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2642	-0-	-458	9535	1610	1	1032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-		-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-		-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

	MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8179	X	8179	-0-		-0-	-0-	496	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-		-0-	-0-	510	1	7082	2	N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-		-0-	-0-	564	1	7692	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-		-0-	-0-	546	1	8004	2	N	-0-					-0-
05	8453	X	8453	-0-		-0-	-0-	564	1	7889	2	N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-		-0-	-0-	580	1	8043	2	N	-0-					-0-
07	7792	X	7792	-0-		-0-	-0-	763	1	7029	2	N	-0-					-0-
08	7842	X	7842	-0-		-0-	-0-	775	1	7067	2	N	-0-					-0-
09	9428	X	9428	-0-		-0-	-0-	750	1	8678	2	N	-0-					-0-
10	8726	X	8726	-0-		-0-	-0-	775	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-		-0-	-0-	750	1	7438	2	N	-0-					-0-
12	9372	X	9372	-0-		-0-	-0-	775	1	8597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			164	-0-	164	167	164	1			N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					-0-
10	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	123	1	2100	2	Y	-0-					5
02	1876	N	1826	-0-	-50	-0-	103	1	1723	2	Y	-0-					5
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1913	2	Y	-0-					5
04	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	114	1	1863	2	Y	-0-					5
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	116	1	1575	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	102	1	2029	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1797	-0-	1797	3928	102	1	1691	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		1947	-0-	1947	5875	104	1	1843	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1324	-0-	1324	7199	105	1	1218	2	Y	1					10
							1	9									
10	3100	N	932	-0-	-2168	5031	125	1	807	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2186	-0-	-814	4217	119	1	2067	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1882	-0-	-1218	2999	122	1	1760	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5634	-0-	-156	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4789	-0-	-1194	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5179	-0-	-551	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5450	-0-	-471	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4782	-0-	-1077	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4693	-0-	-947	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4699	-0-	-757	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4557	-0-	-723	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6707	-0-	-97	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7101	-0-	-189	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6923	-0-	-367	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6921	-0-	-581	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6676	-0-	-826	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6447	-0-	-663	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7052	-0-	-171	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6096	-0-	-834	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3164	-0-	-928	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2			Y	-0-					217
02	6384	X	6245	-0-	-139	-0-	6230	2	15	9	Y	14					231
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7133	2	58	9	Y	53					284
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					284
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6925	2	14	9	Y	13					297
06	DLQ G-10		5894	-0-	5894	5894	5879	2	15	9	Y	14	184	1			127
07	DLQ G-10		6098	-0-	6098	11992	6098	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17759	5765	2	2	9	Y	2					129
09	DLQ G-10		5968	-0-	5968	23727	5951	2	17	9	Y	15					144
10	29906	X	6179	-0-	-23727	-0-	6179	2			Y	-0-					144
11	5910	X	5588	-0-	-322	-0-	5576	2	12	9	Y	11					155
12	6169	X	4384	-0-	-1785	-0-	4371	2	13	9	Y	12					167

TOTAL GAS PROD: 73,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	462	1	2502	2	Y	-0-					194
02	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	380	1	2180	2	Y	-0-					194
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	336	1	2924	2	Y	-0-	147	1			47
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	404	1	2615	2	Y	-0-					47
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	464	1	2441	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	514	1	2478	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2955	-0-	2955	5947	528	1	2427	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2934	-0-	2934	8881	511	1	2423	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		2936	-0-	2936	11817	506	1	2430	2	Y	-0-					47
10	14852	X	3035	-0-	-11817	-0-	526	1	2509	2	Y	-0-					47
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	410	1	2350	2	Y	-0-					47
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	392	1	2849	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 35,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	377	1	3695	2	Y	-0-	5	5			11
02	3696	X	2300	-0-	-1396	-0-	297	1	2003	2	Y	-0-	5	5			6
03	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	525	1	3206	2	Y	-0-	5	5			1
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	430	1	4038	2	Y	-0-	1	5			-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	394	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	320	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	9358	326	1	4238	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4617	-0-	4617	13975	350	1	4267	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4524	-0-	4524	18499	328	1	4196	2	Y	-0-					-0-
10	22801	X	4302	-0-	-18499	-0-	333	1	3969	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3716	-0-	-994	-0-	401	1	3315	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	466	1	3962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	209	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	170	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	149	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	215	1	6097	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	228	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	222	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	225	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	200	1	5674	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	199	1	5561	2	N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	200	1	6286	2	N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	198	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	203	1	5302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2395	-0-	-2534	-0-	972	1	1423	2	N	-0-					60
02	4452	X	3125	-0-	-1327	-0-	1333	1	1792	2	N	-0-					60
03	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	1706	1	2860	2	N	-0-					60
04	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	1617	1	2888	2	N	-0-					60
05	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	1633	1	2170	2	N	-0-					60
06	4410	X	3536	-0-	-874	-0-	1280	1	2256	2	N	-0-					60
07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	1262	1	2685	2	N	-0-					60
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1354	1	4111	2	N	-0-					60
09	4500	X	2426	-0-	-2074	-0-	1075	1	1350	2	N	1	31	1			30
							1	9									
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1766	1	4646	2	N	-0-					30
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1566	1	4635	2	N	-0-					30
12	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	1706	1	2726	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 50,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	303	1	346	2	N	-0-					8
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					8
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					8
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	1			N	-0-					8
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					8
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					8
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					8
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-	7	1			1
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	1			N	-0-					1
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
02	7028	X	6707	-0-	-321	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	7085	-0-	-417	-0-	3	1	7082	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	2	1	7782	2	N	-0-			-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
07	7440	X	4500	-0-	-2940	-0-	18	1	4482	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6285	-0-	-1496	-0-	3	1	6282	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6897	-0-	-633	-0-	17	1	6880	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	5713	-0-	-2068	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6103	-0-	-1027	-0-	6103	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	234	1	1218	2	N	-0-			-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	201	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	229	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	748	-0-	-662	-0-	226	1	522	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	355	-0-	-947	-0-	230	1	125	2	N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	227	1	713	2	N	-0-			-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	217	1	1999	2	N	-0-			-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	1			N	-0-			-0-
09	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	1			N	-0-			-0-
10	1519	N	235	-0-	-1284	-0-	235	1			N	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1			N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3883	-0-	-1201	-0-	121	1	3762	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3282	-0-	-1310	-0-	156	1	3126	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	2937	-0-	-2147	-0-	71	1	2866	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	2735	-0-	-892	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	2756	-0-	-1026	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2628	-0-	-582	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	2828	-0-	-675	-0-	2828	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	23	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	6	1	9298	2	N	-0-					-0-
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
04	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3275	-0-	-1825	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3458	-0-	-1161	-0-	129	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	19	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
02	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	184	1	11770	2	N	-0-			-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	110	1	11169	2	N	-0-			-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-			-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-			-0-
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-			-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-			-0-
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-			-0-
09	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-			-0-
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	301	1	4970	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	3618	-0-	-1506	-0-	781	1	2837	2	N	-0-			-0-
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1098	1	5087	2	N	-0-			-0-
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	65	1	8648	2	N	-0-			-0-
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-			-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-			-0-
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-			-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-			-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7952	-0-	-2340	-0-	376	1	7576	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8366	-0-	-678	-0-	407	1	7959	2	N	-0-			-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	443	1	9022	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8094	-0-	-456	-0-	531	1	7563	2	N	-0-			-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	508	1	7529	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8466	-0-	-684	-0-	590	1	7876	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	2067	-0-	-7388	-0-	750	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	1	-0-	-9454	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	1601	-0-	-6859	-0-	572	1	1029	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	5057	-0-	-3685	-0-	484	1	4573	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	591	1	7555	2	N	-0-			-0-
12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	436	1	10316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	112	1	5943	2	N	-0-			-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	N	-0-			-0-
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	2	N	-0-			-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	180	1	5343	2	N	-0-			-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	391	1	4323	2	N	-0-			-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	561	1	5268	2	N	-0-			-0-
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	444	1	5804	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	1590	-0-	-2190	-0-	109	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	373	1	7225	2	N	-0-			-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	310	1	5694	2	N	-0-			-0-
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	310	1	6316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	94	1	1395	2	Y	-0-					3
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	2	Y	-0-					3
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	-0-					3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					3
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		76	-0-	76	76	2	1	74	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		38	-0-	38	114	1	1	36	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		23	-0-	23	137	1	1	21	2	Y	1					5
							1	9									
10	139	N	2	-0-	-137	-0-	2	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

01	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	213	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	68	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	525	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	775	1	2101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4042	-0-	-186	-0-	93	1	3949	2	N	-0-			-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	98	1	5064	2	N	-0-			-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	99	1	5289	2	N	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	113	1	5209	2	N	-0-			-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	109	1	4761	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3506	-0-	-1175	-0-	111	1	3395	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	90	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3246	-0-	-1284	-0-	154	1	3092	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3347	-0-	-1334	-0-	270	1	3077	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3376	-0-	-1154	-0-	264	1	3112	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	231	1	2870	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5479	-0-	-287	-0-	899	1	4580	2	N	-0-			-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4473	-0-	-1107	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
06	5850	X	4714	-0-	-1136	-0-	4714	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	4640	-0-	-1405	-0-	4640	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	4414	-0-	-825	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	88	1	8510	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	3599	-0-	-1217	-0-	81	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4090	-0-	-1242	-0-	101	1	3989	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3834	-0-	-1326	-0-	101	1	3733	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4109	-0-	-1223	-0-	106	1	4003	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4001	-0-	-1159	-0-	101	1	3900	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	103	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	3538	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3427	-0-	-563	-0-	98	1	3329	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	103	1	3670	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	101	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	105	1	3842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	521	1	3716	2	Y	-0-					62
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	477	1	3066	2	Y	-0-					62
03	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	564	1	3290	2	Y	-0-					62
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	546	1	3623	2	Y	-0-					62
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	558	1	3549	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	3777	542	1	3235	2	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		3853	-0-	3853	7630	562	1	3291	2	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		3700	-0-	3700	11330	564	1	3136	2	Y	-0-					62
09	DLQ G-10		3794	-0-	3794	15124	546	1	3248	2	Y	-0-					62
10	19119	X	3995	-0-	-15124	-0-	564	1	3431	2	Y	-0-					62
*11	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	544	1	3035	2	Y	-0-					62
12	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	564	1	3204	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 46,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	255	1	2841	2	N	-0-					38
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	200	1	2809	2	N	-0-					38
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	247	1	3164	2	N	-0-					38
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	252	1	3140	2	N	-0-					38
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	261	1	3568	2	N	-0-					38
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	253	1	3326	2	N	-0-					38
07	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	258	1	2587	2	N	-0-					38
08	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	276	1	2416	2	N	-0-					38
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	276	1	2695	2	N	-0-					38
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	250	1	3143	2	N	-0-					38
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	2	N	-0-					38
12	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	271	1	2234	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 37,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	665	1	7044	2	N	-0-					-0-
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	564	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	715	1	6971	2	N	-0-					-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	668	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	623	1	6691	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	614	1	6067	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	649	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6987	-0-	-267	-0-	673	1	6314	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6341	-0-	-679	-0-	621	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	662	1	6619	2	N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	621	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	761	1	6802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	31	1	303	2	N	-0-					-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	64	1	557	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	N	-0-					-0-
06	600	N	201	-0-	-399	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
07	806	N	272	-0-	-534	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	194	1	897	2	N	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	270	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	623	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	551	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	567	1	3076	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	777	-0-	-513	-0-	134	1	643	2	N	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	572	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	606	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	592	1	2955	2	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	607	1	2816	2	N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	561	1	2712	2	N	-0-					-0-
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	567	1	2856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	1360	-0-	-3600	-0-	127	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	4424 X	2289	-0-	-2135	-0-	152	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	4475	-0-	-268	-0-	497	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	528	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	567	1	4277	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	1184	-0-	-3136	-0-	117	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	592	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	4701	-0-	-135	-0-	600	1	4101	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	4182	-0-	-498	-0-	575	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	5208 X	4080	-0-	-1128	-0-	596	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	5040 X	3475	-0-	-1565	-0-	606	1	2869	2	N	-0-					-0-
12	5208 X	4068	-0-	-1140	-0-	639	1	3429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1918	-0-	-655	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2069	-0-	-391	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1135	-0-	-2740	-0-	732	1	403	2	Y	-0-					23
02	3500	X	2936	-0-	-564	-0-	682	1	2254	2	Y	-0-					23
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	752	1	3216	2	Y	55	59	1			19
							61	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	687	1	3198	2	Y	-0-					19
05	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	609	1	2987	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	515	1	2952	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		3708	-0-	3708	7175	543	1	3165	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		3591	-0-	3591	10766	578	1	3013	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		3604	-0-	3604	14370	572	1	3032	2	Y	-0-					19
10	18005	X	3635	-0-	-14370	-0-	617	1	3018	2	Y	-0-					19
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	587	1	2786	2	Y	-0-					19
12	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	535	1	2891	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	302	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3983	-0-	-329	-0-	232	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	294	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	293	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4064	-0-	-524	-0-	103	1	3961	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	960	-0-	-3420	-0-	98	1	862	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	30	1	4143	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4149	-0-	-411	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	249	1	4475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1165	-0-	-3392	-0-	815	1	350	2	Y	-0-					62
02	4116	X	3834	-0-	-282	-0-	717	1	3117	2	Y	-0-					62
03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	595	1	2592	2	Y	-0-					62
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	583	1	3935	2	Y	-0-					62
05	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	446	1	3605	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		3744	-0-	3744	3744	380	1	3364	2	Y	-0-	5	5			57
07	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6838	407	1	2687	2	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	10424	409	1	3177	2	Y	-0-					57
09	DLQ G-10		4275	-0-	4275	14699	402	1	3873	2	Y	-0-					57
10	18325	X	3626	-0-	-14699	-0-	432	1	3194	2	Y	-0-	5	5			52
*11	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	397	1	2355	2	Y	-0-	5	5			47
12	4433	X	2847	-0-	-1586	-0-	445	1	2402	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 40,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

01	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	543	1	3221	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3215	-0-	-761	-0-	512	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	517	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	506	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	529	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	513	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	545	1	3470	2	N	-0-					-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	559	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	496	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	523	1	3195	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	518	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3802	-0-	-538	-0-	531	1	3271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					26
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	238	1	1059	2	Y	-0-	5	5			24
02	1484	N	897	-0-	-587	-0-	98	1	799	2	Y	-0-	1	5			23
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	135	1	1058	2	Y	-0-					23
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	134	1	1058	2	Y	-0-					23
05	992	N	541	-0-	-451	-0-	140	1	401	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		644	-0-	644	644	145	1	499	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		634	-0-	634	1278	152	1	441	2	Y	37					60
							41	9									
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1902	146	1	478	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2937	131	1	904	2	Y	-0-					60
10	3100	N	525	-0-	-2575	362	138	1	387	2	Y	-0-					60
11	955	N	593	-0-	-362	-0-	117	1	476	2	Y	-0-	52	1			8
12	1085	N	356	-0-	-729	-0-	145	1	211	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7965	-0-	-1738	-0-	301	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	7049	-0-	-1715	-0-	272	1	6777	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	301	1	7463	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	291	1	7314	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	301	1	7222	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5766	-0-	-1944	-0-	291	1	5475	2	N	-0-					-0-
07	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	301	1	9933	2	N	-0-					-0-
08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	297	1	9760	2	N	-0-					-0-
09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	276	1	7469	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	7558	-0-	-2145	-0-	285	1	7273	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	5675	-0-	-3715	-0-	201	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	6940	-0-	-2763	-0-	285	1	6655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5429	-0-	-591	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5700	-0-	-965	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5091	-0-	-1119	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5631	-0-	-189	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5411	-0-	-603	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5490	-0-	-400	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5634	-0-	-6	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5584	-0-	-408	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3706	-0-	-2928	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	562	-0-	-5768	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	1313	-0-	-2551	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	2972	-0-	-1306	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	2259	-0-	-1161	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	2267	-0-	-1267	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
06	3150	X	2064	-0-	-1086	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2046	-0-	-930	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2210	-0-	-766	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
09	2250	X	371	-0-	-1879	-0-	371	2			N	-0-			-0-
10	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
12	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1680	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	234	1	6746	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6273	-0-	-811	-0-	193	1	6080	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7631	-0-	-212	-0-	232	1	7399	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7000	-0-	-590	-0-	228	1	6772	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	236	1	6992	2	N	-0-			-0-
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	228	1	7529	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5611	-0-	-2015	-0-	236	1	5375	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	4352	-0-	-3274	-0-	236	1	4116	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	5506	-0-	-2264	-0-	228	1	5278	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	5596	-0-	-2433	-0-	236	1	5360	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	5274	-0-	-2496	-0-	228	1	5046	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	235	1	5123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2763	-0-	-1980	-0-	254	1	2509	2	N	-0-			47
02	4032	X	3094	-0-	-938	-0-	222	1	2872	2	N	-0-			47
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	317	1	4961	2	N	-0-			47
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	294	1	4342	2	N	-0-			47
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	303	1	4467	2	N	-0-			47
06	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	293	1	4032	2	N	-0-			47
07	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	302	1	4606	2	N	-0-			47
08	5022	X	2019	-0-	-3003	-0-	278	1	1741	2	N	-0-			47
09	4650	X	2745	-0-	-1905	-0-	262	1	2483	2	N	-0-			47
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	312	1	5405	2	N	-0-			47
11	4740	X	3807	-0-	-933	-0-	256	1	3551	2	N	-0-			47
12	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	289	1	4350	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 48,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	262	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	279	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	410	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	432	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	441	1	2295	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	422	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	446	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	446	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1934	-0-	-1426	-0-	408	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	433	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2419	-0-	-461	-0-	427	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	398	1	1589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114			213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178	1	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	942	-0-	-1914	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	1512	-0-	-1650	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	1690	-0-	-1370	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	1750	-0-	-1412	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	1709	-0-	-31	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1710 X	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1860 X	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1800 X	1604	-0-	-196	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	1			Y	-0-					61
02	532 N	319	-0-	-213	-0-	319	1			Y	-0-					61
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			Y	-0-					61
04	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	1			Y	-0-					61
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					61
06	DLQ G-10	770	-0-	770	770	770	1			Y	-0-					61
07	DLQ G-10	679	-0-	679	1449	679	1			Y	-0-					61
08	DLQ G-10	717	-0-	717	2166	717	1			Y	-0-					61
09	DLQ G-10	647	-0-	647	2813	647	1			Y	-0-					61
10	3100 N	622	-0-	-2478	335	622	1			Y	-0-					61
11	979 N	644	-0-	-335	-0-	644	1			Y	-0-					61
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	508	1	2652	2	N	-0-	5	5			111
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	436	1	1672	2	N	-0-	5	5			106
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	403	1	3188	2	N	-0-	5	5			101
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	465	1	2504	2	N	-0-	5	5			96
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	471	1	3089	2	N	-0-	1	5			95
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	452	1	2865	2	N	-0-					95
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	514	1	2474	2	N	-0-					95
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	532	1	2566	2	N	-0-					95
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	479	1	2430	2	N	-0-					95
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	525	1	2358	2	N	-0-					95
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	517	1	1711	2	N	-0-					95
12	2015 X	369	-0-	-1646	-0-	368	1	1	9	N	1	68	1			28

TOTAL GAS PROD: 33,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	476	1	1131	2	Y	-0-					34
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	373	1	1317	2	Y	-0-					34
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	473	1	1710	2	Y	-0-					34
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	464	1	1793	2	Y	13					47
							14	9									
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	469	1	2263	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	457	1	2125	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2540	-0-	2540	5122	444	1	2096	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2805	-0-	2805	7927	441	1	2364	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		2271	-0-	2271	10198	459	1	1812	2	Y	-0-					47
10	3100	N	2453	-0-	-647	9551	471	1	1982	2	Y	-0-					47
11	3000	N	2378	-0-	-622	8929	469	1	1909	2	Y	-0-					47
12	3100	N	2659	-0-	-441	8488	525	1	2071	2	Y	57	64	1			5
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	835	-0-	-777	-0-	524	1	311	2	N	-0-					92
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	439	1	1190	2	N	-0-					92
03	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	421	1	922	2	N	-0-					92
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	451	1	2193	2	N	-0-					92
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	453	1	1538	2	N	-0-					92
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	467	1	1826	2	N	-0-					92
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	472	1	1461	2	N	-0-					92
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	457	1	2160	2	N	-0-					92
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	421	1	2211	2	N	-0-					92
10	3100	N	3181	-0-	81	81	455	1	2726	2	N	-0-					92
11	2126	N	2045	-0-	-81	-0-	422	1	1623	2	N	-0-					92
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	445	1	1624	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 25,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2178	-0-	-1077	-0-	507	1	1671	2	N	-0-					131
02	2940 X	2304	-0-	-636	-0-	400	1	1904	2	N	-0-					131
03	3286 X	2166	-0-	-1120	-0-	338	1	1828	2	N	-0-					131
04	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	450	1	2215	2	N	-0-					131
05	3286 X	2561	-0-	-725	-0-	476	1	2085	2	N	-0-					131
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	437	1	2264	2	N	-0-					131
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	459	1	2330	2	N	-0-					131
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	475	1	2393	2	N	-0-					131
09	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	477	1	2195	2	N	-0-					131
10	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	477	1	2217	2	N	-0-					131
*11	2790 X	2350	-0-	-440	-0-	459	1	1891	2	N	-0-					131
12	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	491	1	2251	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	576	1	2046	2	Y	-0-					34
02	3500	X	1489	-0-	-2011	-0-	438	1	1051	2	Y	-0-					34
03	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	742	1	2115	2	Y	-0-					34
04	3750	X	2748	-0-	-1002	-0-	588	1	2146	2	Y	13					47
							14	9									
05	2852	X	2766	-0-	-86	-0-	654	1	2112	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	631	1	2747	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		3198	-0-	3198	6576	632	1	2566	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		3005	-0-	3005	9581	638	1	2367	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		3047	-0-	3047	12628	607	1	2440	2	Y	-0-					47
10	15431	X	2803	-0-	-12628	-0-	595	1	2208	2	Y	-0-					47
11	3390	X	2538	-0-	-852	-0-	569	1	1969	2	Y	-0-					47
12	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	669	1	1791	2	Y	57	64	1			5
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 32,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	898	1	5280	2	N	29					47
							32	9									
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	741	1	5192	2	N	24					71
							26	9									
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	930	1	5971	2	N	22					93
							24	9									
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	898	1	5639	2	N	25					118
							28	9									
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	915	1	5656	2	N	16					134
							18	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	900	1	5725	2	N	11					145
							12	9									
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	930	1	5680	2	N	15					160
							17	9									
08	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	930	1	4221	2	N	35	169	1			26
							39	9									
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	900	1	4919	2	N	6					32
							7	9									
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	930	1	4886	2	N	14					46
							15	9									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	900	1	4940	2	N	22					68
							24	9									
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	930	1	5590	2	N	19					87
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 74,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	558	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4101	-0-	-1163	-0-	402	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4396	-0-	-1432	-0-	525	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3936	-0-	-1704	-0-	545	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4169	-0-	-1628	-0-	457	1	3712	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	2927	-0-	-2683	-0-	380	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3727	-0-	-799	-0-	525	1	3202	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3872	-0-	-530	-0-	553	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	445	1	3541	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	409	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	340	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2553	-0-	-1570	-0-	318	1	2235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4238	-0-	-662	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4214	-0-	-1036	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4947	-0-	-478	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4624	-0-	-801	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4016	-0-	-1234	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4289	-0-	-871	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4077	-0-	-235	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4466	-0-	-124	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4561	-0-	-182	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4436	-0-	-154	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	445	-0-	-4050	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3462	-0-	-206	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3315	-0-	-675	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	394	-0-	-3264	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	471	1	2181	2	N	-0-					20
02	3108	X	2042	-0-	-1066	-0-	496	1	1546	2	N	-0-					20
03	3441	X	1349	-0-	-2092	-0-	559	1	790	2	N	-0-					20
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	546	1	2554	2	N	-0-					20
05	3441	X	2729	-0-	-712	-0-	564	1	2165	2	N	-0-					20
06	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	546	1	1807	2	N	-0-					20
07	3193	X	1825	-0-	-1368	-0-	564	1	1261	2	N	-0-					20
08	3193	X	2020	-0-	-1173	-0-	564	1	1456	2	N	-0-					20
09	3090	X	1861	-0-	-1229	-0-	546	1	1315	2	N	-0-					20
10	2728	X	1308	-0-	-1420	-0-	564	1	744	2	N	-0-					20
11	2340	X	1429	-0-	-911	-0-	546	1	883	2	N	-0-					20
12	2015	X	1164	-0-	-851	-0-	564	1	600	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					185
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					185
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					185
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					185
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					185
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					185
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					185
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					185
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					185
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-	185	1			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2623	-0-	-1314	-0-	403	1	2220	2	N	-0-					87
02	3444	X	2261	-0-	-1183	-0-	327	1	1934	2	N	-0-					87
03	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	1			N	-0-					87
04	3450	X	1574	-0-	-1876	-0-	344	1	1230	2	N	-0-					87
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	433	1	2790	2	N	-0-					87
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	422	1	2981	2	N	-0-					87
07	2511	X	833	-0-	-1678	-0-	366	1	467	2	N	-0-					87
08	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	420	1	1212	2	N	-0-					87
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	425	1	3699	2	N	-0-					87
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	407	1	3329	2	N	-0-					87
*11	3390	X	2758	-0-	-632	-0-	355	1	2403	2	N	-0-					87
12	4247	X	1666	-0-	-2581	-0-	381	1	1285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2730	-0-	-1455	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3572	-0-	-520	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1079	-0-	-961	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1701	-0-	-1554	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2188	-0-	-943	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2284	-0-	-1591	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3208	-0-	-572	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	28	-0-	-3878	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	379	-0-	-2951	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	290	-0-	-3151	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	337	1	4813	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4352	-0-	-1080	-0-	303	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4842	-0-	-1110	-0-	358	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4112	-0-	-1648	-0-	337	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4246	-0-	-1303	-0-	359	1	3887	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	350	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	363	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	360	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	340	1	4343	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	353	1	3704	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3461	-0-	-1369	-0-	333	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3904	-0-	-1087	-0-	354	1	3550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8687	-0-		-427	-0-	915	1	7772	2	N	-0-			-0-
02	8636	X	8636	-0-		-0-	-0-	823	1	7813	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9895	-0-		-1017	-0-	899	1	8996	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9175	-0-		-1385	-0-	885	1	8290	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	8959	-0-		-1953	-0-	877	1	8082	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8543	-0-		-1027	-0-	849	1	7694	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8256	-0-		-1633	-0-	838	1	7418	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	7607	-0-		-2282	-0-	802	1	6805	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	7570	-0-		-1610	-0-	781	1	6789	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	6981	-0-		-1978	-0-	798	1	6183	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7255	-0-		-1295	-0-	777	1	6478	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	6960	-0-		-1286	-0-	732	1	6228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1194	-0-		-976	-0-	126	1	1068	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1297	-0-		-663	-0-	124	1	1173	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1543	-0-		-162	-0-	140	1	1403	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1450	-0-		-200	-0-	140	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1502	X	1502	-0-		-0-	-0-	147	1	1355	2	N	-0-			-0-
06	1534	X	1534	-0-		-0-	-0-	152	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	5856	X	5856	-0-		-0-	-0-	594	1	5262	2	N	-0-			-0-
08	6012	X	6012	-0-		-0-	-0-	634	1	5378	2	N	-0-			-0-
09	6064	X	6064	-0-		-0-	-0-	626	1	5438	2	N	-0-			-0-
10	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-	630	1	4877	2	N	-0-			-0-
11	5894	X	5894	-0-		-0-	-0-	631	1	5263	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4378	-0-		-272	-0-	460	1	3918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7234	X	7234	-0-		-0-	-0-	762	1	6472	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7336	-0-		-0-	-0-	699	1	6637	2	N	-0-			-0-
03	9244	X	9244	-0-		-0-	-0-	840	1	8404	2	N	-0-			-0-
04	8308	X	8308	-0-		-0-	-0-	801	1	7507	2	N	-0-			-0-
05	8398	X	8398	-0-		-0-	-0-	822	1	7576	2	N	-0-			-0-
06	7329	X	7329	-0-		-0-	-0-	728	1	6601	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5296	-0-		-253	-0-	538	1	4758	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	2741	-0-		-2808	-0-	289	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	2139	-0-		-3231	-0-	221	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	1898	-0-		-3651	-0-	217	1	1681	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	462	-0-		-4908	-0-	49	1	413	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	6169	-0-		-0-	-0-	649	1	5520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6173	-0-	-2290	-0-	650	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6322	-0-	-650	-0-	602	1	5720	2	N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	706	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7044	-0-	-336	-0-	679	1	6365	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	714	1	6580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6806	-0-	-724	-0-	676	1	6130	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6256	-0-	-1525	-0-	635	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5726	-0-	-2055	-0-	604	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5738	-0-	-1312	-0-	592	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	753	1	5832	2	N	-0-					-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	816	1	6806	2	N	-0-					-0-
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	758	1	6449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

01	9455	X	8827	-0-	-628	-0-	930	1	7897	2	N	-0-					-0-
02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	831	1	7891	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	791	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7944	-0-	-1206	-0-	766	1	7178	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8361	-0-	-1094	-0-	818	1	7543	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8463	-0-	-687	-0-	841	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	6722	-0-	-2733	-0-	682	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	1121	1	9510	2	N	-0-					-0-
09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	1087	1	9451	2	N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	1050	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1028	1	8573	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8777	-0-	-678	-0-	923	1	7854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

01	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	623	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4997	-0-	-1807	-0-	476	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	634	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6479	-0-	-811	-0-	625	1	5854	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	642	1	5922	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	639	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6179	-0-	-796	-0-	627	1	5552	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5623	-0-	-1352	-0-	593	1	5030	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5497	-0-	-983	-0-	567	1	4930	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5008	-0-	-1626	-0-	573	1	4435	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	553	1	4613	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4850	-0-	-1319	-0-	510	1	4340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4256	-0-	-168	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4076	-0-	-334	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4205	-0-	-755	-0-	1141	1	3064	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3825	-0-	-655	-0-	1016	1	2809	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	1203	1	3287	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4238	-0-	-352	-0-	1167	1	3071	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	443	1	3200	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3769	-0-	-581	-0-	288	1	3481	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	298	1	3662	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	298	1	3437	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3068	-0-	-1162	-0-	286	1	2782	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	1784	-0-	-2184	-0-	294	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	1308	-0-	-2532	-0-	288	1	1020	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	779	-0-	-3189	-0-	293	1	486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4155	-0-	-681	-0-	94	1	4061	2	N	-0-			-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	280	1	7396	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	35	1	3718	2	N	-0-			-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4181	-0-	-499	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
08	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
09	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
11	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	4108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	273	1	3919	2	Y	-0-				117
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	246	1	3982	2	Y	-0-				117
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	273	1	3868	2	Y	28	99	1		46
						31	9								
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	264	1	3829	2	Y	-0-				46
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	273	1	3708	2	Y	-0-				46
06	DLQ G-10	3356	-0-	3356	3356	264	1	3092	2	Y	-0-				46
07	DLQ G-10	3818	-0-	3818	7174	273	1	3509	2	Y	33				79
						36	9								
08	DLQ G-10	3502	-0-	3502	10676	273	1	3229	2	Y	-0-				79
09	DLQ G-10	3613	-0-	3613	14289	264	1	3349	2	Y	-0-				79
10	17848 X	3559	-0-	-14289	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-				79
11	3690 X	2823	-0-	-867	-0-	264	1	2559	2	Y	-0-				79
12	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	279	1	2958	2	Y	-0-				79

TOTAL GAS PROD: 44,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-				-0-
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-				-0-
03	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-				-0-
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-				-0-
05	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-				-0-
06	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-				-0-
07	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-				-0-
08	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-				-0-
09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-				-0-
10	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-				-0-
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-				-0-
12	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 95,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8788	-0-	-47	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7819	-0-	-49	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5951	-0-	-2539	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6397	-0-	-2593	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	5579	-0-	-4651	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

01	3100	N	3200	-0-	100	100	1199 13	1 9	1988	2	N	12	97	1			28
02	2343	N	2243	-0-	-100	-0-	990 10	1 9	1243	2	N	9					37
03	3100	N	3203	-0-	103	103	1206 11	1 9	1986	2	N	10					47
04	2713	X	2610	-0-	-103	-0-	1167 9	1 9	1434	2	N	8					55
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1135	1	1536	2	N	-0-	33	1			22
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1084 3	1 9	1567	2	N	3					25
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	891 3	1 9	1097	2	N	3					28
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	713	1	1339	2	N	-0-					28
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1167	1	1342	2	N	-0-					28
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	517	1	1266	2	N	-0-					28
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	2	N	-0-			-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	849	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	95	1	948	2	N	-0-			-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	77	1	721	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	873	-0-	-181	-0-	85	1	788	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	86	1	783	2	N	-0-			-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	82	1	728	2	N	-0-			-0-
08	868	N	600	-0-	-268	-0-	63	1	537	2	N	-0-			-0-
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	76	1	664	2	N	-0-			-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	84	1	649	2	N	-0-			-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	2	N	-0-			-0-
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	73	1	619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	231	1	3106	2	N	-0-			-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	212	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	234	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	1426	X	1099	-0-	-327	-0-	144	1	955	2	N	-0-			-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3444	-0-	344	508	3444	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3396	-0-	396	904	3396	2			N	-0-			-0-
12	4789	X	3885	-0-	-904	-0-	3885	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2277	-0-	-1419	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3517	-0-	-443	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3931	-0-	-359	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1822	-0-	-2425	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	516	-0-	-3514	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	3842	-0-	-2682	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	4528	-0-	-2695	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	3774	-0-	-3216	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	23	-0-	-7200	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	97	-0-	-6893	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3294	-0-	-486	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3475	-0-	-59	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	1			Y	-0-					68
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					68
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	1			Y	-0-					68
04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					68
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					68
06	DLQ G-10		716	-0-	716	716	716	1			Y	-0-					68
07	DLQ G-10		4686	-0-	4686	5402	850	1	3836	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		668	-0-	668	6070	668	1			Y	-0-					68
09	DLQ G-10		690	-0-	690	6760	690	1			Y	-0-					68
10	7629	X	869	-0-	-6760	-0-	869	1			Y	-0-					68
11	1140	X	876	-0-	-264	-0-	876	1			Y	-0-					68
12	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	1			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3	-0-	3	1730	3	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3629	-0-	3629	5359	3629	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12461	-0-	12461	17820	12461	2			N	-0-					-0-
09	30599	X	12779	-0-	-17820	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11463	-0-	-597	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12347	-0-	-239	-0-	12347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	172	1	5069	2	N	-0-					-0-
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
08	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					87
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					87
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					87
04	3210 X	2139	-0-	-1071	-0-	2139	2			N	-0-					87
05	3317 X	2644	-0-	-673	-0-	2644	2			N	-0-					87
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					87
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					87
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4759	2	62	9	N	56					143
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					143
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					143
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4045	2	21	9	N	19					162
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 45,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	214	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4546	-0-	-2594	-0-	186	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6839	-0-	-1066	-0-	150	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	154	1	7702	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7187	-0-	-718	-0-	184	1	7003	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5625	-0-	-1635	-0-	202	1	5423	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	744	-0-	-7161	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	125	-0-	-7780	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5845	-0-	-386	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5084	-0-	-796	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5463	-0-	-551	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5295	-0-	-375	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4881	-0-	-489	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	5022 X	4528	-0-	-494	-0-	372 1	4156 2	Y	-0-	55 1				55
02	4480 X	3250	-0-	-1230	-0-	283 1	2948 2	Y	17					72
						19 9								
03	4681 X	2973	-0-	-1708	-0-	305 1	2661 2	Y	6	62 1				16
						7 9								
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	363 1	4122 2	Y	21					37
						23 9								
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	358 1	4141 2	Y	25					62
						28 9								
06	DLQ G-10	4123	-0-	4123	4123	334 1	3769 2	Y	18	56 1				24
						20 9								
07	DLQ G-10	4189	-0-	4189	8312	373 1	3797 2	Y	17					41
						19 9								
08	DLQ G-10	3752	-0-	3752	12064	356 1	3377 2	Y	17					58
						19 9								
09	DLQ G-10	3705	-0-	3705	15769	319 1	3371 2	Y	14					72
						15 9								
10	19849 X	4080	-0-	-15769	-0-	353 1	3701 2	Y	24					96
						26 9								
11	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	308 1	3362 2	Y	15	65 1				46
						17 9								
12	4185 X	4053	-0-	-132	-0-	371 1	3656 2	Y	24					70
						26 9								

TOTAL GAS PROD: 47,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2674	-0-	-922	-0-	2674	2			N	-0-	5	5			27
02	3164	X	2064	-0-	-1100	-0-	2064	2			N	-0-	5	5			22
03	3472	X	2143	-0-	-1329	-0-	35	1	2108	2	N	-0-	5	5			17
04	3180	X	2130	-0-	-1050	-0-	39	1	2091	2	N	-0-	5	5			12
05	3286	X	2141	-0-	-1145	-0-	35	1	2106	2	N	-0-	5	5			7
06	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	37	1	2413	2	N	28					35
							31	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	38	1	2298	2	N	-0-					35
08	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	38	1	2130	2	N	-0-					35
09	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	33	1	1714	2	N	-0-					35
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	41	1	2613	2	N	-0-					35
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	41	1	2730	2	N	-0-					35
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	41	1	2579	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 27,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	575	1	31	2	N	-0-					-0-
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	452	1			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	1			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	1			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	1			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CUMULATIVE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4072	-0-	-212	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4410	-0-	-180	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4331	-0-	-79	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6115	-0-	3115	3115	6115	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12829	-0-	9729	12844	12829	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15590	-0-	12490	25334	15590	2			N	-0-					-0-
09	40052	X	14718	-0-	-25334	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
12	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4567	-0-	-672	-0-	665 23	1 9	3879	2	Y	21					75
02	4704	X	3493	-0-	-1211	-0-	414 22	1 9	3057	2	Y	20					95
03	5208	X	3219	-0-	-1989	-0-	599 10	1 9	2610	2	Y	9					104
04	4980	X	1816	-0-	-3164	-0-	595 32	1 9	1189	2	Y	29					133
05	5146	X	2675	-0-	-2471	-0-	637 23	1 9	2015	2	Y	21	94	1			60
06	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	623 21	1 9	1590	2	Y	19					79
07	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4098	666 20	1 9	1178	2	Y	18					97
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	7301	636 15	1 9	2552	2	Y	14					111
09	DLQ G-10		4102	-0-	4102	11403	4084	2	18	9	Y	16	88	1			39
10	15458	X	4055	-0-	-11403	-0-	694 13	1 9	3348	2	Y	12					51
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	780 8	1 9	2623	2	Y	7					58
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	564 13	1 9	3527	2	Y	12					70

TOTAL GAS PROD: 38,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	212	1	5493	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4337	-0-	-171	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	4828	-0-	-692	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5788	-0-	-272	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	4140	-0-	-2122	-0-	4140	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1585	-0-	-3623	-0-	1059	1	526	2	Y	-0-			86
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	933	1	3926	2	Y	-0-			86
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1003	1	4821	2	Y	-0-			86
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	947	1	4540	2	Y	-0-			86
05	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	899	1	4102	2	Y	-0-			86
06	DLQ G-10		4506	-0-	4506	4506	801	1	3705	2	Y	-0-			86
07	DLQ G-10		4876	-0-	4876	9382	766	1	4110	2	Y	-0-			86
08	DLQ G-10		5165	-0-	5165	14547	780	1	4385	2	Y	-0-			86
09	DLQ G-10		5148	-0-	5148	19695	787	1	4361	2	Y	-0-			86
10	24527	X	4832	-0-	-19695	-0-	847	1	3985	2	Y	-0-			86
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	803	1	3338	2	Y	-0-			86
12	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	771	1	3883	2	Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 56,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	518	1	3797	2	Y	16					75
							18	9									
02	3780	X	3299	-0-	-481	-0-	480	1	2797	2	Y	20					95
							22	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	607	1	3859	2	Y	9					104
							10	9									
04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	556	1	3230	2	Y	24					128
							26	9									
05	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	533	1	3365	2	Y	21	85	1			64
							23	9									
06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	544	1	3525	2	Y	16					80
							18	9									
07	DLQ G-10		4034	-0-	4034	8121	520	1	3494	2	Y	18					98
							20	9									
08	DLQ G-10		3396	-0-	3396	11517	563	1	2822	2	Y	10					108
							11	9									
09	DLQ G-10		3112	-0-	3112	14629	463	1	2649	2	Y	-0-					108
10	17635	X	3006	-0-	-14629	-0-	512	1	2481	2	Y	12	64	1			56
							13	9									
11	4080	X	2664	-0-	-1416	-0-	374	1	2286	2	Y	4					60
							4	9									
12	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	509	1	2827	2	Y	12					72
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 43,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					151
02	7056	X	4287	-0-	-2769	-0-	187	1	4099	2	N	1	132	1			20
							1	9									
03	7812	X	6807	-0-	-1005	-0-	236	1	6565	2	N	5					25
							6	9									
04	7560	X	6383	-0-	-1177	-0-	224	1	6159	2	N	-0-					25
05	7812	X	5956	-0-	-1856	-0-	235	1	5721	2	N	-0-					25
06	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	228	1	5809	2	N	-0-					25
07	6820	X	6248	-0-	-572	-0-	231	1	6017	2	N	-0-					25
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	236	1	6593	2	N	-0-					25
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					25
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	236	1	6987	2	N	-0-					25
11	6600	X	6259	-0-	-341	-0-	223	1	6036	2	N	-0-					25
12	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	236	1	5451	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 75,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1	1	6880	2	N	-0-					-0-
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	55	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	23	1	7883	2	N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	99	1	6983	2	N	-0-					-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	102	1	5217	2	N	-0-					-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	14	1	8031	2	N	-0-					-0-
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	72	1	6026	2	N	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	139	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	203	1	4904	2	N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	246	1	5645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6678	-0-	-793	-0-	367	1	6290	2	Y	19	55	1			54
							21	9									
02	6552	X	5714	-0-	-838	-0-	298	1	5396	2	Y	18					72
							20	9									
03	7254	X	5345	-0-	-1909	-0-	323	1	5015	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	334	1	7248	2	Y	21					37
							23	9									
05	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	337	1	6438	2	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		6562	-0-	6562	6562	352	1	6190	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	DLQ G-10		6067	-0-	6067	12629	345	1	5703	2	Y	17					41
							19	9									
08	DLQ G-10		5796	-0-	5796	18425	393	1	5384	2	Y	17					58
							19	9									
09	DLQ G-10		7214	-0-	7214	25639	372	1	6827	2	Y	14					72
							15	9									
10	31061	X	5422	-0-	-25639	-0-	366	1	5030	2	Y	24					96
							26	9									
11	6570	X	4631	-0-	-1939	-0-	379	1	4235	2	Y	15	65	1			46
							17	9									
12	7440	X	5538	-0-	-1902	-0-	375	1	5137	2	Y	24					70
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 73,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-			-0-
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	4727	-0-	-3073	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-			-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	7727	-0-	-333	-0-	7727	2			N	-0-			-0-
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-			-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

01	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	346	1	2246	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	303	1	3484	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3185	-0-	-655	-0-	327	1	2858	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	344	1	2849	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	304	1	3159	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2904	-0-	-878	-0-	276	1	2628	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	349	1	2579	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1323	-0-	-2127	-0-	393	1	930	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2287	-0-	-1278	-0-	333	1	1954	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	1655	-0-	-1795	-0-	197	1	1458	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	212	-0-	-2702	-0-	212	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					50
02	T. A.		6746	-0-	6746	6747	694	1	6052	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7671	-0-	7671	14418	729	1	6942	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6594	-0-	6594	21012	778	1	5816	2	Y	-0-					50
05	27498	X	6486	-0-	-21012	-0-	701	1	5785	2	Y	-0-					50
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	776	1	6591	2	Y	-0-					50
07	7006	X	6783	-0-	-223	-0-	775	1	6008	2	Y	-0-					50
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	768	1	6898	2	Y	-0-					50
09	6780	X	6682	-0-	-98	-0-	719	1	5963	2	Y	-0-					50
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	693	1	7299	2	Y	-0-					50
11	6780	X	6246	-0-	-534	-0-	675	1	5571	2	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		4511	-0-	4511	4511	675	1	3836	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 74,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3433	-0-	-907	-0-	784	1	2632	2	Y	15					178
							17	9									
02	3920	X	3584	-0-	-336	-0-	493	1	3063	2	Y	25	122	1			81
							28	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	631	1	3546	2	Y	28					109
							31	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	649	1	3227	2	Y	25					134
							28	9									
05	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	548	1	3270	2	Y	16	84	1			66
							18	9									
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	576	1	3415	2	Y	6					72
							7	9									
07	DLQ G-10		4015	-0-	4015	8013	696	1	3272	2	Y	43					115
							47	9									
08	DLQ G-10		3740	-0-	3740	11753	628	1	3112	2	Y	-0-	5	5			110
09	DLQ G-10		3025	-0-	3025	14778	577	1	2424	2	Y	22	88	1			44
							24	9									
10	18246	X	3468	-0-	-14778	-0-	520	1	2926	2	Y	20					64
							22	9									
11	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	569	1	3371	2	Y	11					75
							12	9									
12	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	608	1	3036	2	Y	15					90
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 44,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	252	X	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	330	X	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	186	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	249	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	249	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	153	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	153	1	3373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	813	-0-	-5666	-0-	380	1	431	2	Y	2	3	1			127
							2	9									
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	493	1	4700	2	Y	19	62	1			84
							21	9									
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	575	1	8087	2	Y	18					102
							20	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	518	1	6911	2	Y	45	13	1			134
							50	9									
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	576	1	5720	2	Y	17	84	1			67
							19	9									
06	DLQ	G-10	6362	-0-	6362	6362	482	1	5856	2	Y	22					89
							24	9									
07	DLQ	G-10	6199	-0-	6199	12561	477	1	5722	2	Y	-0-	5	5			84
08	DLQ	G-10	7623	-0-	7623	20184	578	1	6982	2	Y	57					141
							63	9									
09	DLQ	G-10	6319	-0-	6319	26503	6302	2	17	9	Y	15	115	1			41
10	31547	X	5044	-0-	-26503	-0-	621	1	4401	2	Y	20					61
							22	9									
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	598	1	5715	2	Y	31					92
							34	9									
12	6665	X	6230	-0-	-435	-0-	553	1	5644	2	Y	30					122
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 72,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	529	1	993	2	N	-0-					57
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	877	1	1665	2	N	-0-					57
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	936	1	123	2	N	-0-					57
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	813	1	1273	2	N	-0-	49	1			8
05	3100	N	3188	-0-	88	88	1081	1	2101	2	N	5					13
							6	9									
06	3000	N	3674	-0-	674	762	1167	1	2507	2	N	-0-	5	1			8
07	3100	N	3168	-0-	68	830	1186	1	1982	2	N	-0-					8
08	3970	X	3140	-0-	-830	-0-	1125	1	2015	2	N	-0-					8
09	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	698	1	735	2	N	-0-					8
10	2108	X	1037	-0-	-1071	-0-	691	1	346	2	N	-0-					8
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	913	1	1634	2	N	15					23
							17	9									
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	956	1	1553	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	353	-0-	-3677	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	268	-0-	-3372	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	274	-0-	-842	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	372	X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	434	X	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	X	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	434	X	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	390	X	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7870	-0-	-166	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5834	-0-	-3590	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8232	-0-	-588	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8636	-0-	-819	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7616	-0-	-1534	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7881	-0-	-1574	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7886	-0-	-763	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	6284	2	8	9	Y	7					14
02	7112	X	5865	-0-	-1247	-0-	5841	2	24	9	Y	22					36
03	7874	X	6966	-0-	-908	-0-	6966	2			Y	-0-					36
04	7620	X	6805	-0-	-815	-0-	6805	2			Y	-0-					36
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7186	2	24	9	Y	22					58
06	DLQ G-10		7071	-0-	7071	7071	7056	2	15	9	Y	14					72
07	DLQ G-10		7169	-0-	7169	14240	7162	2	7	9	Y	6	64	1			14
08	DLQ G-10		7546	-0-	7546	21786	7533	2	13	9	Y	12					26
09	DLQ G-10		7230	-0-	7230	29016	7230	2			Y	-0-					26
10	35989	X	6973	-0-	-29016	-0-	6959	2	14	9	Y	13					39
11	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	6787	2	13	9	Y	12					51
12	7378	X	6915	-0-	-463	-0-	6909	2	6	9	Y	5					56

TOTAL GAS PROD: 82,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

01	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			Y	-0-					36
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	4978	2	11	9	Y	10					46
03	7502	X	5695	-0-	-1807	-0-	5692	2	3	9	Y	3					49
04	7260	X	5743	-0-	-1517	-0-	5741	2	2	9	Y	2	43	1			8
05	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5749	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		5804	-0-	5804	5804	5804	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		6356	-0-	6356	12160	6356	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		6253	-0-	6253	18413	6253	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		6022	-0-	6022	24435	6022	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		6190	-0-	6190	30625	6190	2			Y	-0-					8
*11	35557	X	4932	-0-	-30625	-0-	4932	2			Y	-0-					8
12	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5865	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 69,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7768	2	9	9	Y	8					15
02	7308	X	6365	-0-	-943	-0-	6337	2	28	9	Y	25					40
03	8091	X	7947	-0-	-144	-0-	7947	2			Y	-0-					40
04	7830	X	7232	-0-	-598	-0-	7232	2			Y	-0-					40
05	7781	X	7713	-0-	-68	-0-	7688	2	25	9	Y	23					63
06	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	7167	2	17	9	Y	15					78
07	DLQ G-10		7425	-0-	7425	14609	7418	2	7	9	Y	6	69	1			15
08	DLQ G-10		7513	-0-	7513	22122	7500	2	13	9	Y	12					27
09	DLQ G-10		7171	-0-	7171	29293	7171	2			Y	-0-					27
10	36643	X	7350	-0-	-29293	-0-	7335	2	15	9	Y	14					41
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7089	2	13	9	Y	12					53
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7709	2	7	9	Y	6					59

TOTAL GAS PROD: 88,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1430	-0-		-2786	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
02	1400	X	248	-0-		-1152	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	2170	X	127	-0-		-2043	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	2100	X	-0-	-0-		-2100	-0-					N	-0-			-0-
05	1426	X	-0-	-0-		-1426	-0-					N	-0-			-0-
06	1380	X	-0-	-0-		-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-			-0-
08	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	165	1	4498	2	N	-0-			-0-
09	4781	X	4781	-0-		-0-	-0-	276	1	4505	2	N	-0-			-0-
10	4417	X	4417	-0-		-0-	-0-	353	1	4064	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3585	-0-		-645	-0-	137	1	3448	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3789	-0-		-582	-0-	136	1	3653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-		-0-	-0-	69	1	4140	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	2062	-0-		-1522	-0-	158	1	1904	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	1923	-0-		-2045	-0-	51	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3521	-0-		-319	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3369	-0-		-599	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	2722	-0-		-1118	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	1581	-0-		-2046	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	1799	-0-		-1828	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	969	-0-		-2541	-0-	969	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	1212	-0-		-2167	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
11	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
12	4053	X	4053	-0-		-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2211	-0-		-1137	-0-	88	1	2123	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	1996	-0-		-1028	-0-	165	1	1831	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2622	-0-		-1222	-0-	66	1	2556	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3104	-0-		-616	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
05	3629	X	3629	-0-		-0-	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
06	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
07	3475	X	3475	-0-		-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
08	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
09	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
10	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
11	4468	X	4468	-0-		-0-	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
12	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	4155	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12574	-0-	-136	-0-	12574	2			N	-0-					144
02	11480	X	11222	-0-	-258	-0-	11222	2			N	-0-					144
03	12710	X	12492	-0-	-218	-0-	12492	2			N	-0-					144
04	12300	X	12143	-0-	-157	-0-	12143	2			N	-0-					144
05	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					144
06	12180	X	11840	-0-	-340	-0-	11840	2			N	-0-					144
07	12555	X	12186	-0-	-369	-0-	12186	2			N	-0-					144
08	12555	X	12185	-0-	-370	-0-	12164	2	21	9	N	19					163
09	12150	X	11713	-0-	-437	-0-	11713	2			N	-0-					163
10	12400	X	12274	-0-	-126	-0-	12274	2			N	-0-					163
11	11850	X	11584	-0-	-266	-0-	11577	2	7	9	N	6					169
12	12183	X	11432	-0-	-751	-0-	11417	2	15	9	N	14					183

TOTAL GAS PROD: 144,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	855	-0-	-478	-0-	855	1		N	-0-			-0-
02	1092	N	738	-0-	-354	-0-	738	1		N	-0-			-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	1		N	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1		N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1		N	-0-			-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	1		N	-0-			-0-
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	1		N	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1		N	-0-			-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1		N	-0-			-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1		N	-0-			-0-
11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	1		N	-0-			-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7263	-0-	-493	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6981	-0-	-1329	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7349	-0-	-866	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7441	-0-	-588	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7649	-0-	-31	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6990	-0-	-1194	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	2390	-0-	-773	-0-	212	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1252	-0-	-1296	-0-	341	1	911	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	472	-0-	-2349	-0-	472	1			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	466	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	534	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	532	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	528	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	527	1	756	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1411	-0-	-1319	-0-	584	1	827	2	N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	596	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	447	1	3080	2	N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	519	1	3184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	N	2741	-0-	-128	-0-	654	1	2070	2	N	15					195
							17	9									
02	1932	N	903	-0-	-1029	-0-	163	1	728	2	N	11					206
							12	9									
03	2387	X	1547	-0-	-840	-0-	256	1	1284	2	N	6					212
							7	9									
04	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	354	1	1581	2	N	28	182	1			58
							31	9									
05	2387	X	1482	-0-	-905	-0-	125	1	1355	2	N	2					60
							2	9									
06	2310	X	370	-0-	-1940	-0-	357	2	13	9	N	12					72
07	2046	X	75	-0-	-1971	-0-	63	2	12	9	N	11					83
08	2046	X	747	-0-	-1299	-0-	71	1	665	2	N	10					93
							11	9									
09	3000	N	5186	-0-	2186	2186	424	1	4718	2	N	40					133
							44	9									
10	3100	N	4767	-0-	1667	3853	515	1	4211	2	N	37					170
							41	9									
11	3000	N	3301	-0-	301	4154	254	1	3022	2	N	23					193
							25	9									
12	7431	X	3277	-0-	-4154	-0-	250	1	2984	2	N	39					232
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 26,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2933	-0-	-167	43	2933	2			N	-0-					-0-
06	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	437	1	3156	2	N	25					229
							28	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	419	1	2968	2	N	21	171	1			79
							23	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	458	1	3549	2	N	22					101
							24	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	368	1	3656	2	N	33					134
							36	9									
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	553	1	3607	2	N	26					160
							29	9									
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	576	1	3282	2	N	8					168
							9	9									
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	385	1	2890	2	N	29					197
							32	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	599	1	3191	2	N	26					223
							29	9									
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	553	1	3193	2	N	129	174	1			178
							142	9									
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	542	1	3188	2	N	25					203
							28	9									
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	463	1	2989	2	N	35	176	1			62
							39	9									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	618	1	2917	2	N	29					91
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 45,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					4
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					4
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					4
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					4
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					4
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					4
*10	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			Y	-0-					4
*11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	2			Y	-0-	4	5			-0-
12	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	236	1	5077	2	N	-0-			58
02	5180	X	4372	-0-	-808	-0-	202	1	4170	2	N	-0-			58
03	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	236	1	5129	2	N	-0-			58
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	227	1	5048	2	N	-0-			58
05	5673	X	5553	-0-	-120	-0-	234	1	5319	2	N	-0-			58
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-			58
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	236	1	5568	2	N	-0-			58
08	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	236	1	5078	2	N	-0-			58
09	5490	X	4906	-0-	-584	-0-	228	1	4678	2	N	-0-			58
10	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	235	1	4484	2	N	-0-			58
11	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	227	1	4048	2	N	-0-			58
12	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	234	1	4763	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 61,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	30	1	5335	2	N	-0-			-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	14	1	4957	2	N	-0-			-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-			-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	226	1	4112	2	N	-0-			-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	235	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	225	1	3979	2	N	-0-			-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	50	1	4259	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	25	1	4439	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	4129	-0-	-581	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	4145	-0-	-629	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	44	1	5609	2	N	-0-			-0-
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	2	1	5756	2	N	-0-			-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-			-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-			-0-
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	285	1	5239	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3195	-0-	-1845	-0-	767	1	2428	2	N	-0-			-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1131	1	5179	2	N	-0-			-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	89	1	8713	2	N	-0-			-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-			-0-
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-			-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	8005	-0-	-86	-0-	8005	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-		236	1	5857	2	N	16					134
								18	9									
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-		186	1	4723	2	N	12					146
								13	9									
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-		232	1	5670	2	N	13					159
								14	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-		224	1	6011	2	N	7					166
								8	9									
05	3968	X	3505	-0-	-463	-0-		236	1	3267	2	N	2					168
								2	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-		228	1	4548	2	N	4					172
								4	9									
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-		236	1	3943	2	N	6					178
								7	9									
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-		235	1	5766	2	N	22					200
								24	9									
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-		227	1	4844	2	N	13	169	1			44
								14	9									
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-		236	1	4140	2	N	15					59
								17	9									
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-		228	1	5163	2	N	19					78
								21	9									
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-		234	1	5432	2	N	6					84
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 62,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4459	-0-	-1245	-0-	4457	2	2	9	Y	2					16
02	5152	X	4300	-0-	-852	-0-	4286	2	14	9	Y	13					29
03	5704	X	4755	-0-	-949	-0-	4754	2	1	9	Y	1					30
04	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	4294	2			Y	-0-					30
05	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	4441	2	10	9	Y	9					39
06	DLQ G-10		4633	-0-	4633	4633	4632	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		3597	-0-	3597	8230	3597	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		3545	-0-	3545	11775	3541	2	4	9	Y	4					44
09	DLQ G-10		3346	-0-	3346	15121	3346	2			Y	-0-					44
10	18665	X	3544	-0-	-15121	-0-	3544	2			Y	-0-					44
11	4500	X	3788	-0-	-712	-0-	3781	2	7	9	Y	6					50
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4047	2	8	9	Y	7					57

TOTAL GAS PROD: 48,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6925	2	2	9	Y	2					21
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6385	2	22	9	Y	20					41
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7179	2	1	9	Y	1					42
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	Y	1					43
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7357	2	15	9	Y	14					57
06	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7155	2	1	9	Y	1					58
07	DLQ G-10		7243	-0-	7243	14399	7241	2	2	9	Y	2					60
08	DLQ G-10		7206	-0-	7206	21605	7198	2	8	9	Y	7					67
09	DLQ G-10		6579	-0-	6579	28184	6579	2			Y	-0-					67
10	34747	X	6563	-0-	-28184	-0-	6563	2			Y	-0-					67
11	7110	X	6527	-0-	-583	-0-	6515	2	12	9	Y	11					78
12	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6732	2	11	9	Y	10					88

TOTAL GAS PROD: 82,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	666	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5670	-0-	-1022	-0-	542	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6780	-0-	-629	-0-	683	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	3494	-0-	-3676	-0-	704	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	1979	-0-	-5430	-0-	740	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	826	-0-	-6344	-0-	485	1	341	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	162	-0-	-6627	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3369	-0-	3369	3369	3369	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3948	-0-	3948	7317	3948	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4217	-0-	4217	11534	4217	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3749	-0-	3749	15283	3749	2			Y	-0-					-0-
10	19245	X	3962	-0-	-15283	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3111	-0-	-969	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	2877	2	65	9	Y	59					88
02	3752	X	3309	-0-	-443	-0-	3309	2			Y	-0-					88
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					88
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					88
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					88
06	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4168	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		4205	-0-	4205	8373	4205	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		4380	-0-	4380	12753	4380	2			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	17236	4483	2			Y	-0-					88
10	22059	X	4823	-0-	-17236	-0-	4823	2			Y	-0-					88
11	4230	X	3586	-0-	-644	-0-	3586	2			Y	-0-					88
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 53,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	383	1	6588	2	Y	-0-					137
02	7112	X	6401	-0-	-711	-0-	314	1	6087	2	Y	-0-					137
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	191	1	7129	2	Y	-0-					137
04	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	172	1	6512	2	Y	-0-	124	1			13
05	7440	X	7240	-0-	-200	-0-	181	1	7059	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	184	1	6794	2	Y	5					18
							6	9									
07	DLQ G-10		7054	-0-	7054	14038	179	1	6875	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		6790	-0-	6790	20828	211	1	6579	2	Y	-0-	5	5			13
09	DLQ G-10		6543	-0-	6543	27371	330	1	6209	2	Y	4					17
							4	9									
10	34104	X	6733	-0-	-27371	-0-	273	1	6460	2	Y	-0-	5	5			12
11	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	167	1	6302	2	Y	-0-					12
12	7068	X	6527	-0-	-541	-0-	176	1	6351	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 81,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	4354	-0-	-650	-0-	298	1	4055	2	N	1					100
							1	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	N	-0-					100
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	294	1	2931	2	N	19	91	1			28
							21	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	263	1	2955	2	N	22					50
							24	9									
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	290	1	1101	2	N	8					58
							9	9									
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-	33	1			25
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	297	1	2686	2	N	9	28	1			6
							10	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	297	1	2793	2	N	16					22
							18	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	278	1	1948	2	N	8					30
							9	9									
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	134	1	1862	2	N	-0-					30
*11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2561	2	N	5					35
							6	9									
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	291	1	2391	2	N	31					66
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 34,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3866	-0-	-1590	-0-	3792	2	74	9	N	67	178	1			182
02	4928	X	3710	-0-	-1218	-0-	3663	2	47	9	N	43					225
03	5456	X	3843	-0-	-1613	-0-	3691	2	152	9	N	138	192	1			171
04	4680	X	3196	-0-	-1484	-0-	3150	2	46	9	N	42					213
05	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4400	2	43	9	N	39	158	1			94
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3955	2	121	9	N	110					204
07	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3587	2	61	9	N	55					259
08	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3301	2	34	9	N	31	167	1			123
09	4290	X	3385	-0-	-905	-0-	3353	2	32	9	N	29					152
10	4433	X	3545	-0-	-888	-0-	3478	2	67	9	N	61					213
11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	3941	2	18	9	N	16	173	1			56
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4183	2	35	9	N	32					88

TOTAL GAS PROD: 45,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3611	-0-	-1205	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4759	-0-	-401	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3775	-0-	-1265	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	324	1	2545	2	Y	-0-					122
02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	256	1	2597	2	Y	-0-					122
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	157	1	3379	2	Y	15	108	1			29
							17	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					29
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	166	1	3518	2	Y	4					33
							4	9									
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	154	1	3492	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7523	180	1	3697	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		3587	-0-	3587	11110	219	1	3368	2	Y	-0-					33
09	DLQ G-10		3399	-0-	3399	14509	327	1	3072	2	Y	-0-	11	1			22
10	17930	X	3421	-0-	-14509	-0-	277	1	3144	2	Y	-0-					22
*11	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	168	1	3028	2	Y	-0-	5	5			17
12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	163	1	3280	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

01	6448	X	5605	-0-	-843	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5309	-0-	-515	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4450	-0-	-1580	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5767	-0-	-83	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7828	-0-	-1592	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7472	-0-	-2262	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8683	-0-	-737	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9519	-0-	-215	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9428	-0-	-306	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5075	-0-	-833	-0-	4917	2	158	9	N	144					144
03	6541	X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2			N	-0-					144
04	6330	X	4710	-0-	-1620	-0-	4710	2			N	-0-					144
05	6541	X	4805	-0-	-1736	-0-	4805	2			N	-0-					144
06	6330	X	4607	-0-	-1723	-0-	4607	2			N	-0-					144
07	5611	X	4485	-0-	-1126	-0-	4485	2			N	-0-					144
08	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					144
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					144
10	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-					144
11	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	2			N	-0-					144
12	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 57,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	381	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	291	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	333	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2559	-0-	-501	-0-	380	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	353	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	357	1	2247	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	359	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	424	1	2163	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	401	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	406	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	377	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1298	-0-	-1275	-0-	338	1	960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	354	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	289	1	4439	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	292	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	308	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	317	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	319	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	360	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4025	-0-	-532	-0-	362	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	352	1	3750	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3018	-0-	-1570	-0-	288	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	350	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3855	-0-	-733	-0-	369	1	3486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2276	-0-	-904	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1900	-0-	-1355	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1624	-0-	-1406	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1340	-0-	-1388	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1361	-0-	-1069	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1570	-0-	-941	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4384	-0-	-1413	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	822	1	5840	2	Y	29					146
							32	9									
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1088	1	5053	2	Y	61	185	1			22
							67	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1204	1	5437	2	Y	28					50
							31	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1122	1	5114	2	Y	36					86
							40	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1172	1	5212	2	Y	24					110
							26	9									
06	DLQ G-10		5908	-0-	5908	5908	1070	1	4814	2	Y	22					132
							24	9									
07	DLQ G-10		5866	-0-	5866	11774	1206	1	4638	2	Y	20					152
							22	9									
08	DLQ G-10		5549	-0-	5549	17323	1206	1	4332	2	Y	10	30	1			132
							11	9									
09	DLQ G-10		5670	-0-	5670	22993	1167	1	4478	2	Y	23					155
							25	9									
10	27590	X	4597	-0-	-22993	-0-	1206	1	3382	2	Y	8					163
							9	9									
11	5670	X	5082	-0-	-588	-0-	1167	1	3915	2	Y	-0-					163
12	5859	X	5231	-0-	-628	-0-	1206	1	4004	2	Y	19					182
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 70,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7968	-0-	-1270	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5363	-0-	-2981	-0-	623	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7159	-0-	-870	-0-	606	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
12	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	1205	1	1571	2	Y	18					112
							20	9									
02	2800	X	2562	-0-	-238	-0-	1003	1	1513	2	Y	42	89	1			65
							46	9									
03	3255	X	2539	-0-	-716	-0-	1261	1	1241	2	Y	34					99
							37	9									
04	3180	X	2176	-0-	-1004	-0-	1214	1	955	2	Y	6					105
							7	9									
05	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	1265	1	333	2	Y	4					109
							4	9									
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1224	1	278	2	Y	8					117
							9	9									
07	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3109	1210	1	388	2	Y	-0-					117
08	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4374	1265	1			Y	-0-					117
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4374					Y	50	83	1			84
10	3100	N	2832	-0-	-268	4106	803	1	2029	2	Y	-0-					84
*11	3000	N	6663	-0-	3663	7769	521	1	6124	2	Y	16					100
							18	9									
12	3100	N	4588	-0-	1488	9257	984	1	3551	2	Y	48					148
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4470	-0-	-831	-0-	12	1	4404	2	Y	49					143
							54	9									
02	4788	X	4032	-0-	-756	-0-	4032	2			Y	-0-	89	1			54
03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4735	2	9	9	Y	8					62
04	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4052	2	26	9	Y	24					86
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5118	2	4	9	Y	4					90
06	DLQ G-10		5784	-0-	5784	5784	5708	2	76	9	Y	69					159
07	DLQ G-10		5122	-0-	5122	10906	26	1	5081	2	Y	14					173
							15	9									
08	DLQ G-10		5090	-0-	5090	15996	5069	2	21	9	Y	19					192
09	DLQ G-10		4881	-0-	4881	20877	694	1	4187	2	Y	-0-	83	1			109
10	24626	X	3749	-0-	-20877	-0-	95	1	3622	2	Y	29	50	1			88
							32	9									
11	5400	X	3362	-0-	-2038	-0-	675	1	2673	2	Y	13					101
							14	9									
12	5115	X	4177	-0-	-938	-0-	260	1	3905	2	Y	11					112
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 54,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	428	1	1962	2	Y	-0-					86
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	368	1	1487	2	Y	-0-					86
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	386	1	1670	2	Y	6	75	1			17
							7	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	387	1	1869	2	Y	33					50
							36	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	309	1	999	2	Y	11					61
							12	9									
06	DLQ G-10		1739	-0-	1739	1739	564	1	1161	2	Y	13	61	1			13
							14	9									
07	DLQ G-10		1641	-0-	1641	3380	504	1	1112	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5212	510	1	1301	2	Y	19					55
							21	9									
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	6746	327	1	1200	2	Y	6					61
							7	9									
10	3100	N	1521	-0-	-1579	5167	450	1	1056	2	Y	14					75
							15	9									
11	3000	N	2819	-0-	-181	4986	447	1	2351	2	Y	19	75	1			19
							21	9									
12	3100	N	1811	-0-	-1289	3697	703	1	1074	2	Y	31					50
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1206	1	3768	2	N	5					113
							6	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1010	1	3297	2	N	-0-					113
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1206	1	4175	2	N	7					120
							8	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1107	1	3838	2	N	29	44	1			105
							32	9									
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1190	1	3636	2	N	-0-					105
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1161	1	3095	2	N	-0-					105
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1177	1	3196	2	N	-0-					105
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1206	1	3253	2	N	-0-					105
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1159	1	3238	2	N	-0-					105
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1195	1	3682	2	N	-0-					105
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					105
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1183	1	3271	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	6173	2	87	9	N	79	174	1			106
02	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5636	2	96	9	N	87					193
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6436	2	67	9	N	61	173	1			81
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6159	2	61	9	N	55					136
05	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	6225	2	43	9	N	39					175
06	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	6061	2	66	9	N	60	175	1			60
07	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	6202	2	68	9	N	62					122
08	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6254	2	68	9	N	62	51	1			133
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6261	2	50	9	N	45					178
10	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5845	2	59	9	N	54	176	1			56
11	6120	X	1328	-0-	-4792	-0-	1326	2	2	9	N	2					58
12	6510	X	209	-0-	-6301	-0-	209	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 63,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		5385	-0-	5385	5385	621	1	4764	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7638	-0-	7638	13023	757	1	6881	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6386	-0-	6386	19409	742	1	5644	2	Y	-0-					50
05	25487	X	6078	-0-	-19409	-0-	626	1	5452	2	Y	-0-					50
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	650	1	6474	2	Y	-0-					50
07	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	674	1	6704	2	Y	-0-					50
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	713	1	7524	2	Y	-0-					50
09	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	712	1	7021	2	Y	-0-					50
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	718	1	8425	2	Y	-0-					50
11	7440	X	7184	-0-	-256	-0-	681	1	6503	2	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		7292	-0-	7292	7292	755	1	6537	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 79,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3215	-0-	-1528	-0-	104	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	2034	-0-	-2250	-0-	79	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	1754	-0-	-2555	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2655	-0-	-1515	-0-	118	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2549	-0-	-1760	-0-	120	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1541	-0-	-1579	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	119	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1249	-0-	-1421	-0-	105	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	143	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	144	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	142	1	3571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3251	-0-	251	362	3251	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3266	-0-	166	528	3266	2			N	-0-			-0-
08	3695	X	3167	-0-	-528	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2405	-0-	-633	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	32	1	2161	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2188	-0-	-276	-0-	32	1	2156	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	41	1	2546	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	939	-0-	-1701	-0-	17	1	922	2	N	-0-			-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	44	1	2643	2	N	-0-			-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	46	1	2739	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	33	1	1951	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	1886	-0-	-811	-0-	36	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	39	1	2281	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	34	1	2205	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	37	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	34	1	1989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5288	-0-	-447	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4969	-0-	-491	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5053	-0-	-589	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4779	-0-	-321	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	383	-0-	-2097	-0-	334	1	49	2	Y	-0-			81
02	1932	X	1	-0-	-1931	-0-	1	1			Y	-0-			81
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			81
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			81
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			81
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

01	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-			-0-
02	7168	X	7143	-0-	-25	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7561	-0-	-299	-0-	7561	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	6626	-0-	-1496	-0-	6626	2			N	-0-			-0-
06	7860	X	4926	-0-	-2934	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	7087	-0-	-818	-0-	7087	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	6693	-0-	-1181	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	7153	-0-	-407	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-			-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4616	-0-	-685	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5014	-0-	-116	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	450	-0-	-6556	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	65	-0-	-3631	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	641	-0-	-351	-0-	641	1			N	-0-					-0-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
09	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
10	1116	X	655	-0-	-461	-0-	655	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	830	-0-	-250	-0-	830	1			N	-0-					-0-
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	3196	-0-	96	96	833	1	2363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	444	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	633	-0-	-1599	-0-	633	1			N	-0-					-0-
04	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	1			N	-0-					-0-
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	764	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	713	1	7632	2	N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	566	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	634	1	9292	2	N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	382	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	585	1	8891	2	N	-0-					-0-
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	373	1	16552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3845	-0-	-115	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3005	-0-	-1087	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2738	-0-	-1102	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	778 25	1 9	1725	2	Y	23					92
02	2352	N	1686	-0-	-666	-0-	711 20	1 9	955	2	Y	18					110
03	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	801 108	1 9	1177	2	Y	98	169	1			39
04	2460	N	2251	-0-	-209	-0-	771 21	1 9	1459	2	Y	19					58
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	897 9	1 9	1841	2	Y	8					66
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	563 80	1 9	147	2	Y	73					139
07	DLQ G-10		1532	-0-	1532	2322	692 32	1 9	808	2	Y	29					168
08	DLQ G-10		685	-0-	685	3007	618	1	67	2	Y	-0-	5	5			163
09	DLQ G-10		3983	-0-	3983	6990	840 9	1 9	3134	2	Y	8					171
10	10434	X	3444	-0-	-6990	-0-	746 14	1 9	2684	2	Y	13					184
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	716 102	1 9	1317	2	Y	93	172	1			105
12	4123	X	456	-0-	-3667	-0-	456	1			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 24,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	1206	1	1736	2	N	-0-					135
02	3192	X	2837	-0-	-355	-0-	1089	1	1748	2	N	-0-					135
03	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	1206	1	1747	2	N	-0-					135
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	1167	1	1569	2	N	58					193
							64	9									
05	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	1206	1	1848	2	N	-0-	174	1			19
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1167	1	2284	2	N	-0-					19
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1206	1	2137	2	N	-0-					19
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1206	1	2049	2	N	-0-					19
09	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	1167	1	1993	2	N	-0-					19
10	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	1206	1			N	-0-					19
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1167	1	3124	2	N	-0-					19
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1206	1	2956	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 37,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	817	-0-	-1136	-0-	475	1	342	2	N	-0-	5	5			18
02	1764	X	892	-0-	-872	-0-	577	1	315	2	N	-0-	4	5			14
03	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	617	1	140	2	N	-0-					14
04	1890	X	720	-0-	-1170	-0-	586	1	134	2	N	-0-					14
05	992	N	659	-0-	-333	-0-	657	1	2	9	N	2	12	1			4
06	3000	N	3096	-0-	96	96	743	1	2353	2	N	-0-					4
07	2853	N	2757	-0-	-96	-0-	823	1	1934	2	N	-0-					4
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	658	1	136	2	N	-0-					4
09	1890	X	1566	-0-	-324	-0-	749	1	817	2	N	-0-					4
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	866	1	1506	2	N	-0-					4
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	834	1	1418	2	N	-0-					4
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	893	1	1460	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7663	-0-	-769	-0-	421	1	7242	2	Y	-0-	130	1			27
02	7616	X	6881	-0-	-735	-0-	338	1	6543	2	Y	-0-					27
03	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	223	1	8306	2	Y	-0-	5	5			22
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	217	1	8189	2	Y	-0-	5	5			17
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	226	1	8803	2	Y	-0-	5	5			12
06	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982	237	1	8745	2	Y	-0-	5	5			7
07	DLQ G-10		9281	-0-	9281	18263	236	1	9045	2	Y	-0-	3	5			4
08	DLQ G-10		9412	-0-	9412	27675	292	1	9113	2	Y	6					10
							7	9									
09	DLQ G-10		9239	-0-	9239	36914	465	1	8766	2	Y	7					17
							8	9									
10	46540	X	9626	-0-	-36914	-0-	391	1	9233	2	Y	2					19
							2	9									
11	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	241	1	9063	2	Y	2					21
							2	9									
12	9548	X	9475	-0-	-73	-0-	256	1	9219	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 105,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					8
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					8
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					8
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					8
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					8
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					8
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					8
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					8
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					8
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2970	-0-	-1649	-0-	423	1	2547	2	N	-0-					223
02	3640	X	2581	-0-	-1059	-0-	433	1	2126	2	N	20					243
							22	9									
03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	571	1	3246	2	N	-0-					243
04	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	573	1	2968	2	N	-0-					243
05	4154	X	2600	-0-	-1554	-0-	526	1	2008	2	N	60	176	1			127
							66	9									
06	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	424	1	3152	2	N	-0-					127
07	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	380	1	3083	2	N	-0-					127
08	3813	X	3266	-0-	-547	-0-	443	1	2823	2	N	-0-					127
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	395	1	3522	2	N	-0-					127
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	340	1	3283	2	N	-0-					127
11	3570	X	3075	-0-	-495	-0-	327	1	2748	2	N	-0-					127
12	4061	X	2906	-0-	-1155	-0-	313	1	2557	2	N	33					160
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 39,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	236	1	3042	2	N	27					124
							30	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	197	1	2603	2	N	17					141
							19	9									
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	236	1	3368	2	N	19					160
							21	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	223	1	2447	2	N	14					174
							15	9									
05	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	236	1	729	2	N	-0-					174
06	2370	X	538	-0-	-1832	-0-	228	1	310	2	N	-0-					174
07	2449	X	235	-0-	-2214	-0-	235	1			N	-0-					174
08	2449	X	423	-0-	-2026	-0-	236	1	187	2	N	-0-	5	5			169
09	2370	X	195	-0-	-2175	-0-	195	1			N	-0-	5	5			164
10	961	X	832	-0-	-129	-0-	236	1	596	2	N	-0-	5	5			159
*11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	228	1	1207	2	N	4					163
							4	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	236	1	1114	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	514	1	484	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4746	-0-	1646	1646	806	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7490	-0-	4490	6136	834	1	6656	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6433	-0-	3333	9469	862	1	5571	2	N	-0-					-0-
06	13765	X	4296	-0-	-9469	-0-	824	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	862	1	3713	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	862	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	834	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	806	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	834	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	857	1	2933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3719	-0-	3719	6882	532	1	3166	2	Y	19	55	1			54
						21	9										
02	T. A.	3704	-0-	3704	10586	445	1	3239	2	Y	18					72
						20	9										
03	T. A.	2597	-0-	2597	13183	344	1	2246	2	Y	6	62	1			16
						7	9										
04	T. A.	4153	-0-	4153	17336	470	1	3660	2	Y	21					37
						23	9										
05	22469	X	5133	-0-	-17336	-0-	511	1	4594	2	Y	25					62
							28	9									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	482	1	4517	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	485	1	4402	2	Y	17					41
							19	9									
08	4743	X	3201	-0-	-1542	-0-	455	1	2727	2	Y	17					58
							19	9									
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	476	1	4848	2	Y	14					72
							15	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	483	1	4256	2	Y	24					96
							26	9									
11	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	440	1	3683	2	Y	15	65	1			46
							17	9									
12	DLQ G-10		4130	-0-	4130	4130	439	1	3665	2	Y	24					70
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 50,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	1200	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3818	-0-	-970	-0-	720	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	894	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	1003	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	853	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3788	-0-	-1012	-0-	647	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3065	-0-	-1895	-0-	959	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3318	-0-	-1642	-0-	977	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3163	-0-	-1457	-0-	728	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	722	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3093	-0-	-687	-0-	811	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	814	1	2150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1560	-0-	-672	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1180	-0-	-836	-0-	130	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1556	-0-	-676	-0-	215	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	239	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1221	-0-	-484	-0-	328	1	893	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	143	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	483	-0-	-1067	-0-	264	1	219	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	329	-0-	-1221	-0-	329	1			N	-0-					-0-
09	1470	X	555	-0-	-915	-0-	555	1			N	-0-					-0-
10	1426	X	826	-0-	-600	-0-	826	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	1			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	515	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	403	1	6124	2	N	4					39
							4	9									
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	364	1	5432	2	N	1					40
							1	9									
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	403	1	5948	2	N	-0-	5	5			35
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	390	1	4687	2	N	-0-	5	5			30
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	403	1	5913	2	N	-0-	5	5			25
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	390	1	5615	2	N	-0-	3	5			22
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	403	1	6145	2	N	-0-					22
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	403	1	2080	2	N	-0-					22
09	450	X	282	-0-	-168	-0-	282	1			N	-0-					22
10	465	X	263	-0-	-202	-0-	263	1			N	-0-	5	5			17
*11	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	1			N	-0-	2	5			15
12	465	X	261	-0-	-204	-0-	261	1			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 46,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	462	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	552	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	544	1	3772	2	N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	564	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	546	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	564	1	5115	2	N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	564	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	540	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	563	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	545	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	564	1	2175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	814	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	605	1	1625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	17696	-0-	-129	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	10073	-0-	-6027	-0-	605	1	9468	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	12731	-0-	-6613	-0-	387	1	12344	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16021	-0-	-2699	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11766	-0-	-7051	-0-	301	1	11465	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	7720	-0-	-9410	-0-	1087	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	6424	-0-	-10130	-0-	1161	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	5587	-0-	-10967	-0-	915	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	5541	-0-	-10479	-0-	1212	1	4329	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	1060	-0-	-10720	-0-	688	1	372	2	N	-0-					-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	132	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4957	-0-	-1460	-0-	88	1	4869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	1			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6267	-0-	-145	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5719	-0-	-581	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6341	-0-	-169	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-			-0-
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			N	-0-			-0-
08	651	X	646	-0-	-5	-0-	646	1			N	-0-			-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-			-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	753	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	657	1	3163	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	6022	-0-	2922	2922	321	1	5701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			-0-
09	90	X	74	-0-	-16	-0-	74	1			N	-0-			-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	570	X	509	-0-	-61	-0-	509	1			N	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	829	1	4803	2	N	-0-					68
02	4844	X	4109	-0-	-735	-0-	769	1	3340	2	N	-0-					68
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	862	1	3864	2	N	-0-					68
04	5460	X	5283	-0-	-177	-0-	834	1	4449	2	N	-0-					68
05	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	862	1	4471	2	N	-0-					68
06	5460	X	5086	-0-	-374	-0-	806	1	4280	2	N	-0-					68
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	813	1	4753	2	N	-0-					68
08	5456	X	4838	-0-	-618	-0-	862	1	3976	2	N	-0-					68
09	5280	X	3560	-0-	-1720	-0-	834	1	2726	2	N	-0-					68
10	5580	X	4168	-0-	-1412	-0-	859	1	3309	2	N	-0-					68
11	5400	X	5323	-0-	-77	-0-	833	1	4490	2	N	-0-					68
12	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	72	1	5423	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 59,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1885	-0-	1885	1885	1545	1	340	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		164	-0-	164	2049	164	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3029	-0-	3029	5078	740	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	13478	X	8400	-0-	-5078	-0-	1079	1	7321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					100
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					100
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					100
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	90	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	572	-0-	-2559	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	434	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	142	-0-	-1408	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	508	-0-	-2809	-0-	508	1			N	-0-					-0-
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	861	1	274	2	N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	897	1	2369	2	N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	799	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	690	1	2843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	880	-0-	880	880	880	1			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	559	-0-	559	1439	559	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	475	-0-	475	1914	475	1			N	-0-					-0-
12	2399	X	485	-0-	-1914	-0-	485	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					94
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					94
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	36					130
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	95	1			35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	22					57
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			Y	-0-					114
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					114
03	8153	X	35	-0-	-8118	-0-	35	2			Y	-0-					114
04	7890	X	7075	-0-	-815	-0-	7075	2			Y	-0-					114
05	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			Y	-0-					114
06	DLQ G-10		11022	-0-	11022	11022	11022	2			Y	-0-	5	5			109
07	DLQ G-10		10964	-0-	10964	21986	10964	2			Y	-0-	5	5			104
08	DLQ G-10		10844	-0-	10844	32830	10844	2			Y	-0-					104
09	DLQ G-10		10275	-0-	10275	43105	10262	2	13	9	Y	12					116
10	53703	X	10598	-0-	-43105	-0-	10597	2	1	9	Y	1	85	1			32
11	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	10343	2	23	9	Y	21					53
12	10974	X	10574	-0-	-400	-0-	10574	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 109,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4840	-0-	-144	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5078	-0-	-262	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5277	-0-	-86	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4039	-0-	-1061	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4818	-0-	-282	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	767	-0-	-5867	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1795	-0-	-4197	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	224	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	265	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	284	1	7233	2	N	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	268	1	7474	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7665	-0-	-147	-0-	281	1	7384	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	283	1	6658	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7144	-0-	-416	-0-	271	1	6873	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	285	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6950	-0-	-610	-0-	271	1	6679	2	N	-0-					-0-
12	56862	X	56862	-0-	-0-	-0-	282	1	56580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					75
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	1195	1	1500	2	N	-0-					75
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					75
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	312	1	226	2	N	-0-					75
06	2610	N	121	-0-	-2489	-0-	121	1			N	-0-					75
07	3100	N	5164	-0-	2064	2064	799	1	4365	2	N	-0-					75
08	3100	N	4497	-0-	1397	3461	882	1	3615	2	N	-0-					75
09	3000	N	4741	-0-	1741	5202	845	1	3896	2	N	-0-					75
10	9247	X	4045	-0-	-5202	-0-	867	1	3178	2	N	-0-					75
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	844	1	2997	2	N	-0-					75
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	847	1	3656	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1228	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1234	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1307	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1364	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1258	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1344	1	7034	2	N	-0-					-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1364	1	7274	2	N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1294	1	3826	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	577	-0-	-3143	-0-	577	1			N	-0-					-0-
11	3600	X	469	-0-	-3131	-0-	469	1			N	-0-					-0-
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	562	1	6433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8966	-0-	-55	-0-	717	1	8249	2	N	-0-					21
02	8148	X	7973	-0-	-175	-0-	594	1	7379	2	N	-0-					21
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	675	1	8332	2	N	8					29
							9	9									
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	660	1	8168	2	N	-0-					29
05	8959	X	7975	-0-	-984	-0-	631	1	7344	2	N	-0-					29
06	8730	X	8415	-0-	-315	-0-	661	1	7754	2	N	-0-					29
07	9114	X	8493	-0-	-621	-0-	674	1	7819	2	N	-0-					29
08	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	671	1	7728	2	N	-0-					29
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	655	1	9267	2	N	-0-					29
10	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	661	1	7660	2	N	-0-					29
11	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	658	1	7403	2	N	-0-					29
12	9269	X	8341	-0-	-928	-0-	679	1	7662	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 102,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8919	-0-	-474	-0-	713	1	8206	2	N	-0-					21
02	8596	X	8094	-0-	-502	-0-	603	1	7491	2	N	-0-					21
03	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	665	1	8215	2	N	8					29
							9	9									
04	9210	X	8695	-0-	-515	-0-	650	1	8045	2	N	-0-					29
05	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	721	1	8390	2	N	-0-					29
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	690	1	8088	2	N	-0-					29
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	715	1	8287	2	N	-0-					29
08	9114	X	8959	-0-	-155	-0-	716	1	8243	2	N	-0-					29
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	690	1	9754	2	N	-0-					29
10	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	693	1	8032	2	N	-0-					29
11	8790	X	8544	-0-	-246	-0-	697	1	7847	2	N	-0-					29
12	9672	X	8679	-0-	-993	-0-	706	1	7973	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 106,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	20	1	13022	2	N	-0-					-0-
03	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
04	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
09	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9624	-0-	-265	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	275	1	8341	2	N	-0-					-0-
03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	139	1	18159	2	N	-0-					-0-
04	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	131	1	16980	2	N	-0-					-0-
05	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	119	1	16102	2	N	-0-					-0-
06	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	150	1	16013	2	N	-0-					-0-
07	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	147	1	16207	2	N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	112	1	19406	2	N	-0-					-0-
09	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	119	1	20646	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9036	-0-	-450	-0-	148	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8080	-0-	-1100	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	1	1	8237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	10038	-0-	-6	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	31	1	10125	2	N	-0-					-0-
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9941	-0-	-103	-0-	11	1	9930	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	9708	-0-	-2382	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9405	-0-	-3088	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9569	-0-	-2924	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9582	-0-	-138	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					51
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					51
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					51
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					51
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		26	-0-	26	101	26	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		6	-0-	6	107	6	2			Y	-0-					51
09	DLQ G-10		6	-0-	6	113	6	2			Y	-0-					51
10	162	N	49	-0-	-113	-0-	49	2			Y	-0-					51
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					51
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3392	2	7	9	Y	6					147
02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	3052	2	3	9	Y	3					150
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3441	2	15	9	Y	14	132	1			32
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3354	2	15	9	Y	14					46
05	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3425	2	9	9	Y	8					54
06	DLQ G-10		3241	-0-	3241	3241	3241	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		3373	-0-	3373	6614	3364	2	9	9	Y	8					62
08	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9887	3266	2	7	9	Y	6					68
09	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13170	3273	2	10	9	Y	9	52	1			25
10	16596	X	3426	-0-	-13170	-0-	3417	2	9	9	Y	8					33
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	Y	14					47
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3299	2	18	9	Y	16					63

TOTAL GAS PROD: 39,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					38
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					38
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-	5	5			33
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	5	5			28
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					28
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	5	5			23
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-	5	5			18
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-	5	5			13
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	5	5			8
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	1	5			7
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1454	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1543	1	6941	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5817	-0-	-1267	-0-	1270	1	4547	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7225	-0-	-618	-0-	1745	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7593	-0-	-507	-0-	1850	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7851	-0-	-519	-0-	1816	1	6035	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6926	-0-	-1174	-0-	1561	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7191	-0-	-652	-0-	1717	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6170	-0-	-1673	-0-	1622	1	4548	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6858	-0-	-732	-0-	1261	1	5597	2	N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1263	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6192	-0-	-768	-0-	1431	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	972	1	5807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	696	1	5552	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4251	-0-	-985	-0-	677	1	3574	2	N	-0-			-0-
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	840	1	5200	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5531	-0-	-79	-0-	812	1	4719	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	3960	-0-	-1837	-0-	961	1	2999	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	3345	-0-	-2265	-0-	1081	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	669	1	4900	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	620	1	4359	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4405	-0-	-1115	-0-	840	1	3565	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	537	1	4794	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5218	-0-	-182	-0-	453	1	4765	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4817	-0-	-763	-0-	406	1	4411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	736	1	4223	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3720	-0-	-928	-0-	600	1	3120	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	1017	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	834	1	3604	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	744	1	3705	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3740	-0-	-1060	-0-	763	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3862	-0-	-881	-0-	902	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	750	1	3401	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4109	-0-	-331	-0-	518	1	3591	2	N	-0-			-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	836	1	3829	2	N	-0-			-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	994	1	3273	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3357	-0-	-890	-0-	696	1	2661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	3891	-0-	891	891	1968	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6216	-0-	3116	4007	1683	1	4533	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5991	-0-	2991	6998	1473	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	11729	X	4731	-0-	-6998	-0-	1160	1	3571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	859	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	655	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	747	1	8675	2	N	-0-					-0-
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	589	1	8178	2	N	-0-					-0-
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	411	1	8078	2	N	-0-					-0-
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	710	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	431	1	7231	2	N	-0-					-0-
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	484	1	7124	2	N	-0-					-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	245	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	326	1	6465	2	N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	359	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	276	1	5520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					10
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					10
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					10
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					10
05	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-					10
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					10
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					10
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					10
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					10
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					10
12	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	2072	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 37,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					10
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					10
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					10
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					10
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					10
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					10
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					10
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					10
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					10
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					10
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 45,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	564	1	5772	2	N	60	170	1			59
							66	9									
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	510	1	5152	2	N	43					102
							47	9									
03	6634	X	6469	-0-	-165	-0-	564	1	5850	2	N	50	50	1			102
							55	9									
04	6270	X	6163	-0-	-107	-0-	546	1	5563	2	N	49					151
							54	9									
05	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	564	1	5675	2	N	49					200
							54	9									
06	6270	X	5893	-0-	-377	-0-	543	1	5306	2	N	40	168	1			72
							44	9									
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	563	1	5441	2	N	44					116
							48	9									
08	6479	X	6077	-0-	-402	-0-	563	1	5469	2	N	41					157
							45	9									
09	6150	X	5779	-0-	-371	-0-	543	1	5190	2	N	42	116	1			83
							46	9									
10	6293	X	5982	-0-	-311	-0-	564	1	5366	2	N	47					130
							52	9									
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	545	1	5063	2	N	45					175
							50	9									
12	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	556	1	5164	2	N	49	167	1			57
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 72,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	736	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	691	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	477	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3162	-0-	-498	-0-	192	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3078	-0-	-704	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	4	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1333	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	341	X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	617	1	453	2	N	-0-					-0-
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	455	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	5107	3	14	9	Y	13					74
02	4648	X	3535	-0-	-1113	-0-	3482	2	53	9	Y	48					122
03	5146	X	1513	-0-	-3633	-0-	1513	2			Y	-0-	50	1			72
04	4980	X	3163	-0-	-1817	-0-	3155	2	8	9	Y	7					79
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5297	2	15	9	Y	14					93
06	DLQ G-10		4963	-0-	4963	4963	4950	2	13	9	Y	12					105
07	DLQ G-10		4848	-0-	4848	9811	4841	2	7	9	Y	6					111
08	DLQ G-10		4851	-0-	4851	14662	4838	2	13	9	Y	12					123
09	DLQ G-10		4677	-0-	4677	19339	4656	2	21	9	Y	19					142
10	23986	X	4647	-0-	-19339	-0-	4633	2	14	9	Y	13					155
11	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	4057	2	13	9	Y	12					167
12	4836	X	3959	-0-	-877	-0-	3953	2	6	9	Y	5					172

TOTAL GAS PROD: 50,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	485	-0-	-693	-0-	485	1			N	-0-					-0-
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	865	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	181	1	14860	2	N	-0-					-0-
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	94	1	15091	2	N	-0-					-0-
11	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	42	1	16145	2	N	-0-					-0-
12	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	117	1	16489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	3	10	9	Y	9					9
02	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8244	2	24	9	Y	22					31
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					31
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					31
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1579	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		1759	-0-	1759	3338	1759	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3503	-0-	3503	6841	3503	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10		1081	-0-	1081	7922	1081	2			Y	-0-					31
10	7922	X	-0-	-0-	-7922	-0-					Y	-0-					31
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					31
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1193	-0-	-3426	-0-	1193	1			N	-0-					163
02	4172	X	191	-0-	-3981	-0-	191	1			N	-0-					163
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					163
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1103	1	12785	2	N	-0-					163
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	894	1	1696	2	N	-0-					163
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	467	1	2628	2	N	-0-					163
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	407	1	5401	2	N	-0-					163
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	324	1	4735	2	N	-0-					163
09	4470	X	4221	-0-	-249	-0-	322	1	3899	2	N	-0-					163
10	4619	X	3710	-0-	-909	-0-	339	1	3371	2	N	-0-					163
11	4470	X	2845	-0-	-1625	-0-	323	1	2522	2	N	-0-					163
12	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	359	1	3042	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 46,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1206	1	5653	2	N	-0-					130
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	930	1	4935	2	N	-0-					130
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1191	1	6491	2	N	-0-					130
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	1156	1	6166	2	N	-0-					130
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					130
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-	5	5			125
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-	5	5			120
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-	5	5			115
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					115
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					115
*11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-	5	5			110
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 74,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	19	-0-	-539	-0-	19	2			N	-0-					54
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					54
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					54
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		909	-0-	909	909	909	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY		455	-0-	455	1364	455	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		339	-0-	339	1703	339	1			N	-0-					-0-
12	2138	X	435	-0-	-1703	-0-	435	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1011	1	407	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	824	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	638	1	6629	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	10325	-0-	7225	7225	740	1	9585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1438	2	20	9	N	18					156
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1284	2	21	9	N	19					175
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					192
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1452	2	13	9	N	12	147	1			57
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1414	2	12	9	N	11					68
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1145	2	6	9	N	5					73
07	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1233	2	9	9	N	8					81
*08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9	9	Y	8					89
*09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1129	2	7	9	Y	6					95
*10	1240	N	906	-0-	-334	-0-	902	2	4	9	Y	4					99
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6					105
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					113

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5625	3	14	9	Y	13					24
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-	24	7			-0-
03	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
05	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5669	-0-	5669	5669	5669	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6081	-0-	6081	11750	6081	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2623	-0-	2623	14373	2622	2	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10		6668	-0-	6668	21041	6665	2	3	9	Y	3					4
10	43536	X	22495	-0-	-21041	-0-	22492	2	3	9	Y	3					7
11	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	25571	2	2	9	Y	2					9
12	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	26839	2	15	9	Y	14					23

TOTAL GAS PROD: 138,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					144
02	4004	X	4	-0-	-4000	-0-	4	1			N	-0-					144
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					144
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					144
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1186	1	5329	2	N	-0-					94
02	5628	X	5015	-0-	-613	-0-	853	1	4162	2	N	-0-					94
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	1206	1	4858	2	N	-0-					94
04	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	1167	1	4497	2	N	-0-					94
05	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	1206	1	4994	2	N	-0-					94
06	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	1167	1	4514	2	N	-0-					94
07	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	1206	1	4153	2	N	-0-					94
08	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	1206	1	4280	2	N	-0-					94
09	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	1167	1	4120	2	N	-0-					94
10	6200	X	5497	-0-	-703	-0-	1206	1	4291	2	N	-0-					94
11	5670	X	5484	-0-	-186	-0-	1167	1	4317	2	N	-0-					94
12	5487	X	1206	-0-	-4281	-0-	1206	1			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 63,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	592	1	7178	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	527	1	6308	2	N	-0-					-0-
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	646	1	7474	2	N	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	627	1	7374	2	N	-0-					-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	633	1	7362	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6414	-0-	-1236	-0-	516	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	582	1	6713	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6475	-0-	-1430	-0-	557	1	5918	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6718	-0-	-932	-0-	715	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	625	1	7528	2	N	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	583	1	6634	2	N	-0-					-0-
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	628	1	6695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	695	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	595	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	699	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	686	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	670	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	689	1	490	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	722	1	632	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	794	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	840	1	874	2	N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	761	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1565	-0-	-355	-0-	692	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	696	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	409	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2346	-0-	-370	-0-	360	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	408	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	428	1	2637	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	429	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	435	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	423	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	685	-0-	-2477	-0-	251	1	434	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	525	-0-	-2535	-0-	124	1	401	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2329	-0-	-740	-0-	505	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	472	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1936	-0-	-761	-0-	460	1	1476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	601	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2386	-0-	-414	-0-	532	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	622	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	644	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	636	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	651	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	639	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	694	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	719	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	674	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	618	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	641	1	1400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4335	-0-		-501	-0-	641	1	3694	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3517	-0-		-851	-0-	508	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	3862	-0-		-974	-0-	652	1	3210	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	3986	-0-		-694	-0-	647	1	3339	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4249	-0-		-587	-0-	666	1	3583	2	N	-0-			-0-
06	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	690	1	3607	2	N	-0-			-0-
07	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	709	1	3675	2	N	-0-			-0-
08	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	743	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	906	1	4051	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4390	-0-		-43	-0-	679	1	3711	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4001	-0-		-289	-0-	645	1	3356	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4170	-0-		-666	-0-	684	1	3486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6671	-0-		-1265	-0-	716	1	5955	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6227	-0-		-941	-0-	670	1	5557	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6935	-0-		-660	-0-	851	1	6084	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	7093	-0-		-257	-0-	808	1	6285	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6929	-0-		-666	-0-	833	1	6096	2	N	-0-			-0-
06	7111	X	7111	-0-		-0-	-0-	854	1	6257	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	7285	-0-		-31	-0-	888	1	6397	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6867	-0-		-449	-0-	908	1	5959	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	2557	-0-		-4553	-0-	536	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	5835	-0-		-1512	-0-	724	1	5111	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5511	-0-		-1599	-0-	750	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	4930	-0-		-2355	-0-	832	1	4098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1284	-0-		-1816	-0-	173	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	747	-0-		-2053	-0-	127	1	620	2	N	-0-			-0-
03	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	193	1	2982	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1496	-0-		-844	-0-	167	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1394	-0-		-993	-0-	172	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2806	-0-		-254	-0-	194	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2736	-0-		-426	-0-	207	1	2529	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	1879	-0-		-1283	-0-	190	1	1689	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	1729	-0-		-1091	-0-	184	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2694	-0-		-220	-0-	194	1	2500	2	N	-0-			-0-
11	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	190	1	2677	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2654	-0-		-74	-0-	198	1	2456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	113	1	7670	2	N	-0-			-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	101	1	6779	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7703	-0-	-109	-0-	122	1	7581	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6894	-0-	-666	-0-	113	1	6781	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	124	1	7484	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	119	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6144	-0-	-1544	-0-	113	1	6031	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	5633	-0-	-2055	-0-	104	1	5529	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	111	1	5961	2	N	-0-			-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	116	1	7484	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	107	1	6612	2	N	-0-			-0-
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	108	1	7087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	71	1	4869	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4429	-0-	-303	-0-	65	1	4364	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4780	-0-	-459	-0-	76	1	4704	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4771	-0-	-29	-0-	76	1	4695	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	78	1	4689	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	70	1	4207	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	75	1	4515	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	76	1	4522	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3967	-0-	-803	-0-	67	1	3900	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	69	1	4458	2	N	-0-			-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	68	1	4557	2	N	-0-			-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	72	1	4768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	58	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	55	1	3688	2	N	-0-			-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3605	-0-	-295	-0-	57	1	3548	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	60	1	3607	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	58	1	3489	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	59	1	3564	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	62	1	3656	2	N	-0-			-0-
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	62	1	3638	2	N	-0-			-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-			-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	58	1	3862	2	N	-0-			-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	59	1	3915	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	72	1	4936	2	N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	65	1	4329	2	N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	82	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	82	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	84	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	79	1	4744	2	N	-0-					-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	73	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	79	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	81	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	79	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	73	1	4918	2	N	-0-					-0-
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	77	1	5115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	66	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	57	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	64	1	3997	2	N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	66	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	65	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3176	-0-	-484	-0-	52	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	51	1	3078	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	52	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3280	-0-	-380	-0-	55	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	58	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	58	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	63	1	4195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	176	1	2929	2	Y	-0-					42
02	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	185	1	2156	2	Y	-0-					42
03	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	222	1	2332	2	Y	-0-					42
04	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	264	1	2192	2	Y	-0-	5	5			37
05	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	264	1	1248	2	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	133	1	684	2	Y	-0-	5	5			32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5			17
10	817	N	-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-	5	5			12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	965	1	473	2	Y	11	114	1			55
							12	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	836	1	763	2	Y	12					67
							13	9									
03	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	979	1	328	2	Y	6					73
							7	9									
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	895	1	315	2	Y	2					75
							2	9									
05	1798	N	1130	-0-	-668	-0-	818	1	305	2	Y	6					81
							7	9									
06	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	362	1	1322	2	Y	-0-					81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-					81
10	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	371	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	688	1	4263	2	N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	805	1	4104	2	N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	465	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	491	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	431	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	302	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	775	1	4962	2	N	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1014	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	808	1	5217	2	N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	720	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	732	1	4677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4394	-0-		-1186		-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3846	-0-		-1082		-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3888	-0-		-1568		-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4022	-0-		-958		-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4047	-0-		-355		-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3790	-0-		-470		-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-		-0-		-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-		-0-		-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4831	X	4831	-0-		-0-		-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	5178	X	5178	-0-		-0-		-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4076	-0-		-544		-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4112	-0-		-879		-0-	4112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6241	X	6241	-0-		-0-		-0-	6241	2			Y	-0-					33
02	5852	X	5434	-0-		-418		-0-	5422	2	12	9	Y	11					44
03	6479	X	6256	-0-		-223		-0-	6246	2	10	9	Y	9					53
04	6030	X	5917	-0-		-113		-0-	5915	1	2	9	Y	2	47	1			8
05	6231	X	5947	-0-		-284		-0-	5947	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		7048	-0-		7048		7048	7048	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		6971	-0-		6971		14019	6971	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		6174	-0-		6174		20193	6174	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		6695	-0-		6695		26888	6695	2			Y	-0-					8
*11	DLQ G-10		6144	-0-		6144		33032	6144	2			Y	-0-					8
*12	39453	X	6421	-0-		-33032		-0-	6421	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 69,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6359	X	6359	-0-		-0-		-0-	6359	2			Y	-0-					35
02	5460	X	5460	-0-		-0-		-0-	5449	2	11	9	Y	10					45
03	6446	X	6446	-0-		-0-		-0-	6434	2	12	9	Y	11					56
04	6066	X	6066	-0-		-0-		-0-	6064	1	2	9	Y	2	49	1			9
05	5918	X	5918	-0-		-0-		-0-	5918	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		6035	-0-		6035		6035	6035	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		6343	-0-		6343		12378	6343	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		6152	-0-		6152		18530	6152	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		4939	-0-		4939		23469	4939	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		5819	-0-		5819		29288	5819	2			Y	-0-					9
*11	34872	X	5584	-0-		-29288		-0-	5584	2			Y	-0-					9
12	6355	X	5855	-0-		-500		-0-	5855	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 70,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2268	-0-	-584	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1721	-0-	-855	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3220	-0-	220	454	3220	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3332	-0-	232	686	3332	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	2966	-0-	-686	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	321	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	265	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	314	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	307	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	310	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	328	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	445	1	3340	2	N	-0-					-0-
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	449	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	406	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	433	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	412	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	428	1	3355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	339	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	275	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	347	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3199	-0-	-251	-0-	327	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	328	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	287	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	181	-0-	-4035	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1	-0-	-3807	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1107	1	2252	2	N	30	86	1			45
						33	9									
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	1089	1	2113	2	N	9					54
						10	9									
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	1206	1	2222	2	N	16					70
						18	9									
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	1131	1	2091	2	N	19					89
						21	9									
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	1139	1	2176	2	N	6					95
						7	9									
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	1117	1	2006	2	N	-0-					95
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1157	1	2302	2	N	36					131
						40	9									
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	1206	1	2186	2	N	34	58	1			107
						37	9									
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	1157	1	1911	2	N	5					112
						6	9									
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	1206	1	2337	2	N	14					126
						15	9									
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	1162	1	2008	2	N	10					136
						11	9									
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1159	1	2121	2	N	37					173
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 39,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

01	11966	X	9645	-0-	-2321	-0-	9645	3			N	-0-			9	7		42
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-						33
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-						33
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-						33
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-						33
06	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-						33
07	11749	X	11709	-0-	-40	-0-	11709	2			N	-0-						33
08	11718	X	11423	-0-	-295	-0-	11423	2			N	-0-						33
09	11460	X	11156	-0-	-304	-0-	11156	2			N	-0-						33
10	11842	X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-						33
11	11460	X	9496	-0-	-1964	-0-	9496	2			N	-0-						33
12	11718	X	11303	-0-	-415	-0-	11303	2			N	-0-						33

TOTAL GAS PROD: 132,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1332	1	5355	2	Y	4	16	1				39
							4	9										
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1127	1	4447	2	Y	-0-	18	1				21
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1374	1	5124	2	Y	52						73
							57	9										
04	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	1313	1	4810	2	Y	26	59	1				40
							29	9										
05	6696	X	6245	-0-	-451	-0-	1194	1	5019	2	Y	29						69
							32	9										
06	DLQ G-10		5944	-0-	5944	5944	1377	1	4545	2	Y	20						89
							22	9										
07	DLQ G-10		5273	-0-	5273	11217	1224	1	4030	2	Y	17	59	1				47
							19	9										
08	DLQ G-10		6282	-0-	6282	17499	1437	1	4826	2	Y	17						64
							19	9										
09	DLQ G-10		6593	-0-	6593	24092	1432	1	5143	2	Y	16	57	1				23
							18	9										
10	30123	X	6031	-0-	-24092	-0-	1334	1	4671	2	Y	24						47
							26	9										
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1373	1	4413	2	Y	25						72
							28	9										
12	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	1273	1	4507	2	Y	28	57	1				43
							31	9										

TOTAL GAS PROD: 72,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	51	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	56	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2341	-0-	-1215	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	411	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	747	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2957	-0-	-1476	-0-	681	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	631	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	577	1	3520	2	N	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	651	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3773	-0-	-187	-0-	665	1	3108	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	737	1	2887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		286	-0-	286	286	286	1			Y	-0-					50
03	T. A.		453	-0-	453	739	453	1			Y	-0-					50
04	T. A.		451	-0-	451	1190	451	1			Y	-0-					50
05	1639	X	449	-0-	-1190	-0-	449	1			Y	-0-					50
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					50
07	465	X	436	-0-	-29	-0-	436	1			Y	-0-					50
08	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	1			Y	-0-					50
09	450	X	429	-0-	-21	-0-	429	1			Y	-0-					50
10	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			Y	-0-					50
11	450	X	379	-0-	-71	-0-	379	1			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	1			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	511	-0-	-367	-0-	214	1	297	2	Y	-0-					6
02	756	X	563	-0-	-193	-0-	469	1	94	2	Y	-0-					6
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	780	1	1661	2	Y	-0-					6
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	585	1	1976	2	Y	-0-					6
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	603	1	1724	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	589	1	1859	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2006	-0-	2006	4454	593	1	1413	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1970	-0-	1970	6424	562	1	1408	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		2405	-0-	2405	8829	543	1	1862	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2028	-0-	-1072	7757	492	1	1536	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2026	-0-	-974	6783	504	1	1522	2	Y	-0-					6
12	3100	N	957	-0-	-2143	4640	390	1	567	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		188	-0-	188	188	188	1			Y	-0-					50
03	T. A.		352	-0-	352	540	352	1			Y	-0-					50
04	T. A.		297	-0-	297	837	297	1			Y	-0-					50
05	1314	X	477	-0-	-837	-0-	477	1			Y	-0-					50
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					50
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			Y	-0-					50
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			Y	-0-					50
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	1			Y	-0-					50
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-					50
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	1			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	589	1	1833	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	454	1	1463	2	Y	-0-	18	1			21
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	627	1	1902	2	Y	52					73
							57	9									
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	592	1	1754	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	535	1	1742	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	572	1	1578	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4274	550	1	1533	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		2325	-0-	2325	6599	579	1	1727	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		2398	-0-	2398	8997	550	1	1830	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	3100	N	2474	-0-	-626	8371	637	1	1811	2	Y	24					47
							26	9									
11	3000	N	2231	-0-	-769	7602	628	1	1575	2	Y	25					72
							28	9									
12	3100	N	2268	-0-	-832	6770	690	1	1547	2	Y	28	57	1			43
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 27,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1103	1	2944	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	872	1	2656	2	Y	-0-	18	1			21
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1124	1	2823	2	Y	52					73
							57	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1086	1	2726	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	1262	1	1915	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	1007	1	1954	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		3932	-0-	3932	6915	1160	1	2753	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		4288	-0-	4288	11203	1096	1	3173	2	Y	17					64
							19	9									
09	DLQ G-10		4626	-0-	4626	15829	1015	1	3593	2	Y	16	57	1			23
							18	9									
10	20375	X	4546	-0-	-15829	-0-	1154	1	3366	2	Y	24					47
							26	9									
11	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	1012	1	2436	2	Y	25					72
							28	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1122	1	2943	2	Y	28	57	1			43
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 46,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	394	1	1413	2	Y	-0-					5
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	311	1	589	2	Y	-0-					5
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	405	1	906	2	Y	-0-					5
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	405	1	1187	2	Y	-0-					5
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	405	1	1297	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	402	1	1393	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3549	451	1	1303	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1990	-0-	1990	5539	441	1	1549	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1731	-0-	1731	7270	374	1	1357	2	Y	-0-					5
10	3100	N	1736	-0-	-1364	5906	382	1	1354	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1092	-0-	-1908	3998	395	1	697	2	Y	-0-					5
12	3100	N	466	-0-	-2634	1364	433	1	33	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			Y	-0-					3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					3
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	1			Y	-0-					3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	1			Y	-0-					3
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1051	1			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2059	1008	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	3130	1071	1			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1211	-0-	1211	4341	1211	1			Y	-0-					3
10	3100	N	2137	-0-	-963	3378	1309	1	828	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1213	-0-	-1787	1591	1213	1			Y	-0-					3
12	2784	N	1193	-0-	-1591	-0-	1193	1			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	340	1	1806	2	Y	-0-					5
02	2156	N	1626	-0-	-530	-0-	273	1	1353	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	313	1	1755	2	Y	-0-					5
04	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	296	1	1606	2	Y	-0-					5
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	309	1	1482	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	313	1	1606	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	4093	328	1	1846	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2237	-0-	2237	6330	322	1	1915	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		2115	-0-	2115	8445	303	1	1812	2	Y	-0-					5
10	3100	N	2089	-0-	-1011	7434	312	1	1777	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1976	-0-	-1024	6410	315	1	1661	2	Y	-0-					5
12	3100	N	2320	-0-	-780	5630	332	1	1988	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5735	-0-	-527	-0-	117	1	5618	2	Y	-0-					14
02	5656	X	4500	-0-	-1156	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-					14
03	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	133	1	5054	2	Y	-0-					14
04	6060	X	4873	-0-	-1187	-0-	128	1	4745	2	Y	-0-					14
05	6262	X	4131	-0-	-2131	-0-	134	1	3997	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		4765	-0-	4765	4765	131	1	4634	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5246	-0-	5246	10011	121	1	5125	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		5578	-0-	5578	15589	130	1	5448	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		5598	-0-	5598	21187	133	1	5465	2	Y	-0-					14
10	26954	X	5767	-0-	-21187	-0-	139	1	5628	2	Y	-0-					14
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	2	Y	-0-					14
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	141	1	5818	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 63,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					8
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	3018	2			Y	-0-					8
03	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-					8
04	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	2			Y	-0-					8
05	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2917	-0-	2917	2917	2917	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6092	3175	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		3431	-0-	3431	9523	3431	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		3693	-0-	3693	13216	3693	2			Y	-0-					8
10	17478	X	4262	-0-	-13216	-0-	4262	2			Y	-0-					8
11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			Y	-0-					8
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	2924	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 39,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	1			N	-0-	5	5			24
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	1			N	-0-					24
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	1			N	-0-					24
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-					24
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	1			N	-0-					24
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	1			N	-0-					24
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	1			N	-0-					24
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	1			N	-0-					24
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	1			N	-0-					24
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	1			N	-0-					24
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	1			N	-0-					24
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	1			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 40,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	5	5			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	6409	3	19	9	Y	17					48
02	6328	X	5087	-0-	-1241	-0-	5073	2	14	9	Y	13					61
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7070	2	15	9	Y	14					75
04	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6528	2	12	9	Y	11					86
05	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	6573	2	10	9	Y	9					95
06	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	6596	2	10	9	Y	9					104
07	DLQ G-10		6769	-0-	6769	13375	6761	2	8	9	Y	7					111
08	DLQ G-10		6566	-0-	6566	19941	6560	2	6	9	Y	5	97	1			19
09	DLQ G-10		6373	-0-	6373	26314	6362	2	11	9	Y	10					29
10	32854	X	6540	-0-	-26314	-0-	6530	2	10	9	Y	9					38
11	6540	X	5884	-0-	-656	-0-	5872	2	12	9	Y	11					49
12	6758	X	6221	-0-	-537	-0-	6204	2	17	9	Y	15					64

TOTAL GAS PROD: 76,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					2
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	489	1	41	2	Y	-0-					2
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			Y	-0-					2
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			Y	-0-					2
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		605	-0-	605	1278	604	1	1	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		787	-0-	787	2065	787	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		754	-0-	754	2819	754	1			Y	-0-					2
10	3100	N	764	-0-	-2336	483	764	1			Y	-0-					2
11	1380	N	897	-0-	-483	-0-	897	1			Y	-0-					2
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1121	1	1000	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	116	1	5633	2	Y	-0-					14
02	4592	X	3740	-0-	-852	-0-	109	1	3631	2	Y	-0-					14
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	154	1	5169	2	Y	-0-					14
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	2	Y	-0-					14
05	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	118	1	4635	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		5493	-0-	5493	5493	103	1	5390	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6298	-0-	6298	11791	107	1	6191	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6127	-0-	6127	17918	107	1	6020	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		6129	-0-	6129	24047	98	1	6031	2	Y	-0-					14
10	30198	X	6151	-0-	-24047	-0-	102	1	6049	2	Y	-0-					14
11	6090	X	5041	-0-	-1049	-0-	100	1	4941	2	Y	-0-					14
12	6324	X	5151	-0-	-1173	-0-	105	1	5046	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 65,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2921	2	4	9	Y	4					42
02	2772	X	2636	-0-	-136	-0-	2633	2	3	9	Y	3					45
03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2869	2	8	9	Y	7					52
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2815	2	1	9	Y	1					53
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2910	2	2	9	Y	2					55
06	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	2862	2	6	9	Y	5					60
07	DLQ G-10		2626	-0-	2626	5494	2624	2	2	9	Y	2					62
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8353	2859	2			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		2757	-0-	2757	11110	2757	2			Y	-0-					62
10	3100	N	2835	-0-	-265	10845	2835	2			Y	-0-					62
11	3000	N	2493	-0-	-507	10338	2493	2			Y	-0-					62
12	3100	N	2343	-0-	-757	9581	2343	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	769 12	1 9	1941	2	N	11					152
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	586 4	1 9	1696	2	N	4					156
03	2511	N	1327	-0-	-1184	-0-	735 9	1 9	583	2	N	8					164
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	799	1	1875	2	N	-0-	5	5			159
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	633	1	2116	2	N	-0-					159
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	578	1	1920	2	N	-0-	5	5			154
07	2759	N	2293	-0-	-466	-0-	402	1	1891	2	N	-0-	5	5			149
08	2759	N	2618	-0-	-141	-0-	607	1	2011	2	N	-0-					149
09	2490	N	2364	-0-	-126	-0-	600	1	1764	2	N	-0-					149
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	654	1	1721	2	N	-0-					149
*11	2520	N	1985	-0-	-535	-0-	611	1	1374	2	N	-0-					149
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	580	1	1739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	3			Y	-0-					35
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4571	2	20	9	Y	18					53
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5467	2	7	9	Y	6					59
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5295	2	8	9	Y	7					66
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	Y	4					70
06	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	5136	2	4	9	Y	4					74
07	DLQ G-10		5105	-0-	5105	10245	5102	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		5234	-0-	5234	15479	5226	2	8	9	Y	7	66	1			18
09	DLQ G-10		4888	-0-	4888	20367	4885	2	3	9	Y	3					21
10	25640	X	5273	-0-	-20367	-0-	5269	2	4	9	Y	4					25
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5080	2	6	9	Y	5					30
12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5120	2	9	9	Y	8					38

TOTAL GAS PROD: 61,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	343	1	7471	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5119	-0-	-1657	-0-	201	1	4918	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6475	-0-	-1027	-0-	492	1	5983	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6197	-0-	-1063	-0-	547	1	5650	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	5243	-0-	-2259	-0-	1038	1	4205	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	3936	-0-	-3324	-0-	847	1	3089	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	874	1	5184	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	5485	-0-	-994	-0-	728	1	4757	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4581	-0-	-1629	-0-	524	1	4057	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	682	1	4596	2	N	-0-			-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	551	1	5473	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	3989	-0-	-2056	-0-	755	1	3234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	12742	-0-	-1921	-0-	12742	3			N	-0-			36
02	12600	X	8391	-0-	-4209	-0-	8376	2	15	9	N	14			50
03	13485	X	8282	-0-	-5203	-0-	8282	2			N	-0-			50
04	13050	X	5820	-0-	-7230	-0-	5820	2			N	-0-			50
05	13299	X	11417	-0-	-1882	-0-	11417	2			N	-0-			50
06	12330	X	11685	-0-	-645	-0-	11685	2			N	-0-			50
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-			50
08	11408	X	10556	-0-	-852	-0-	10556	2			N	-0-			50
09	11700	X	10092	-0-	-1608	-0-	10092	2			N	-0-			50
10	12090	X	10271	-0-	-1819	-0-	10271	2			N	-0-			50
11	11700	X	8901	-0-	-2799	-0-	8901	2			N	-0-			50
12	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10471	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 119,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	2076	1	6806	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5558	-0-	-294	-0-	1691	1	3867	2	N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1875	1	4619	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1733	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1481	1	5821	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5291	-0-	-979	-0-	1228	1	4063	2	N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1500	1	5015	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	3297	-0-	-3182	-0-	1526	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5317	-0-	-953	-0-	803	1	4514	2	N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	697	1	5842	2	N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	299	1	7901	2	N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	245	1	7295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					N	-0-					-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
12	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	18	1	11579	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8099	-0-	-1729	-0-	53	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	56	1	10076	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9898	-0-	-1231	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9243	-0-	-1527	-0-	2	1	9241	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	10012	-0-	-125	-0-	8	1	10004	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9638	-0-	-499	-0-	8	1	9630	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8852	-0-	-958	-0-	6	1	8846	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9891	-0-	-122	-0-	2	1	9889	2	N	-0-					-0-
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9676	-0-	-337	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7509	-0-	-272	-0-	463	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5589	-0-	-1299	-0-	261	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6982	-0-	-582	-0-	229	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6380	-0-	-940	-0-	275	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6549	-0-	-953	-0-	180	1	6369	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5892	-0-	-1368	-0-	191	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6331	-0-	-644	-0-	486	1	5845	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5591	-0-	-1384	-0-	355	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5334	-0-	-1056	-0-	212	1	5122	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	383	1	5885	2	N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	266	1	6256	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	360	1	5220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	140	1	9343	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7625	-0-	-159	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7604	-0-	-736	-0-	404	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7973	-0-	-645	-0-	356	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7421	-0-	-1197	-0-	541	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7168	-0-	-1172	-0-	274	1	6894	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7964	-0-	-654	-0-	241	1	7723	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	370	1	6830	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	442	1	6479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	2	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	497	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1100	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	598	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	707	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	507	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	888	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	412	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	457	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	716	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	756	1	2853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	266	1	6372	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5744	-0-	-220	-0-	374	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	18	1	6832	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	452	1	5380	2	N	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	156	1	6668	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	212	1	6268	2	N	-0-					-0-
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	3282	-0-	-4282	-0-	900	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	224	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	80	1	5772	2	N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	31	1	6515	2	N	-0-					-0-
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6382	-0-	-376	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5921	-0-	-930	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	264	1	5743	2	N	18					161
							20	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	236	1	5152	2	N	17					178
							19	9									
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	272	1	5562	2	N	9					187
							10	9									
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	263	1	5073	2	N	12	165	1			34
							13	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	276	1	5119	2	N	15					49
							17	9									
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	267	1	5219	2	N	10					59
							11	9									
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	256	1	5348	2	N	10					69
							11	9									
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	276	1	5428	2	N	9					78
							10	9									
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	259	1	5226	2	N	6					84
							7	9									
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	276	1	5392	2	N	3					87
							3	9									
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	267	1	5081	2	N	11					98
							12	9									
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	276	1	5068	2	N	11					109
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 66,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	7	-0-	-1915	-0-	7	1			N	-0-					55
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					55
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					55
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					55
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55
07	248	X	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					55
08	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					55
09	240	X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					55
10	248	X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					55
11	210	X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					55
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	378 6	1 9	6184	2	Y	5					5
02	5516	X	5458	-0-	-58	-0-	288 17	1 9	5153	2	Y	15					20
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	419	1	6059	2	Y	-0-					20
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	254	1	6345	2	Y	-0-					20
05	6107	X	5194	-0-	-913	-0-	508	1	4686	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		5103	-0-	5103	5103	593	1	4510	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		6831	-0-	6831	11934	344	1	6487	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	13484	312	1	1238	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		349	-0-	349	13833	349	1			Y	-0-					20
10	14246	X	413	-0-	-13833	-0-	413	1			Y	-0-					20
11	6600	X	463	-0-	-6137	-0-	361	1	102	2	Y	-0-					20
12	6820	X	269	-0-	-6551	-0-	269	1			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 45,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	78	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3628	-0-	828	828	207	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4702	-0-	1602	2430	4702	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4686	-0-	1686	4116	165	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4363	-0-	1263	5379	223	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	9511	X	4132	-0-	-5379	-0-	215	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3278	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	275	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	217	1	4081	2	N	-0-					-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	220	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	264	1	3199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11087	-0-	-755	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9823	-0-	-873	-0-	282	1	9541	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9863	-0-	-1669	-0-	353	1	9510	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9724	-0-	-1256	-0-	212	1	9512	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8358	-0-	-2740	-0-	143	1	8215	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	8501	-0-	-2239	-0-	158	1	8343	2	N	-0-					-0-
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10878	-0-	-1422	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9758	-0-	-3107	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	84	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2245	-0-	-979	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1903	-0-	-1157	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1789	-0-	-1590	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2541	-0-	-3163	-0-	179	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4044	-0-	-1108	-0-	443	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	3312	-0-	-2392	-0-	68	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	2455	-0-	-2405	-0-	296	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	1605	-0-	-2549	-0-	313	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	1554	-0-	-2766	-0-	321	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	363	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	317	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	209	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1635	-0-	-2505	-0-	237	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	110	1	7759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	205	1	3113	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1932	-0-	-924	-0-	100	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	140	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	200	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	261	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	307	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	284	1	3058	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	276	1	2941	2	N	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	283	1	3121	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	283	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	318	1	2578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	202	-0-	-604	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	377	-0-	-274	-0-	377	1			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
07	961	X	842	-0-	-119	-0-	842	1			N	-0-					-0-
08	961	X	843	-0-	-118	-0-	843	1			N	-0-					-0-
09	930	X	870	-0-	-60	-0-	870	1			N	-0-					-0-
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1060	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	995	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4871	-0-	1771	1771	955	1	3916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5976	-0-	-906	-0-	554	1	5422	2	N	-0-					102
02	5628	X	5481	-0-	-147	-0-	513	1	4968	2	N	-0-					102
03	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	631	1	5432	2	N	-0-					102
04	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	638	1	4924	2	N	-0-					102
05	6200	X	5106	-0-	-1094	-0-	595	1	4511	2	N	-0-					102
06	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	613	1	5120	2	N	-0-					102
07	6076	X	4997	-0-	-1079	-0-	714	1	4283	2	N	-0-					102
08	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	642	1	5048	2	N	-0-					102
09	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	598	1	4769	2	N	-0-					102
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	603	1	5471	2	N	-0-					102
11	5730	X	2930	-0-	-2800	-0-	564	1	2366	2	N	-0-					102
12	5704	X	3946	-0-	-1758	-0-	616	1	3330	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 62,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2449	-0-	-2635	-0-	531	1	1918	2	N	-0-			132
02	4592	X	4003	-0-	-589	-0-	465	1	3538	2	N	-0-			132
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	575	1	4426	2	N	-0-			132
04	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	529	1	4082	2	N	-0-			132
05	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	518	1	4109	2	N	-0-			132
06	4830	X	4331	-0-	-499	-0-	527	1	3804	2	N	-0-			132
07	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	492	1	3764	2	N	-0-			132
08	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	493	1	4122	2	N	-0-			132
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	569	1	4495	2	N	-0-			132
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	603	1	4054	2	N	-0-			132
11	4470	X	2120	-0-	-2350	-0-	603	1	1517	2	N	-0-			132
12	5239	X	3590	-0-	-1649	-0-	590	1	3000	2	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 49,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3415	-0-	-863	-0-	520	1	2895	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	741	-0-	-3123	-0-	201	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	616	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	571	1	4263	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	633	1	3631	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	661	1	3607	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4336	-0-	4336	8604	720	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4386	-0-	4386	12990	821	1	3565	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2866	-0-	2866	15856	702	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	18640	X	2784	-0-	-15856	-0-	700	1	2084	2	Y	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	519	1	4506	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	720	1	2774	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	448	1	2	9	Y	2					2
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	164	1	168	2	Y	-0-					2
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	1			Y	-0-					2
05	496	N	94	-0-	-402	-0-	94	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		669	-0-	669	1089	669	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1701	612	1			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		682	-0-	682	2383	682	1			Y	-0-					2
10	3070	N	687	-0-	-2383	-0-	687	1			Y	-0-					2
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	626	1	140	2	Y	-0-					2
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	5458	2	7	9	Y	6					12
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5492	2	24	9	Y	22					34
03	5983	X	5795	-0-	-188	-0-	5795	2			Y	-0-					34
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					34
05	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	5539	2	18	9	Y	16					50
06	DLQ G-10		5257	-0-	5257	5257	5245	2	12	9	Y	11					61
07	DLQ G-10		5123	-0-	5123	10380	5119	2	4	9	Y	4	54	1			11
08	DLQ G-10		5633	-0-	5633	16013	5622	2	11	9	Y	10					21
09	DLQ G-10		5455	-0-	5455	21468	5455	2			Y	-0-					21
10	26968	X	5500	-0-	-21468	-0-	5489	2	11	9	Y	10					31
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10					41
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5838	2	4	9	Y	4					45

TOTAL GAS PROD: 66,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4577	-0-	-972	-0-	291	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3672	-0-	-920	-0-	214	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	393	1	5101	2	N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	382	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	364	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5000	-0-	-310	-0-	281	1	4719	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	257	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	280	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4432	-0-	-638	-0-	270	1	4162	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	281	1	4277	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4415	-0-	-595	-0-	263	1	4152	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	246	1	4618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					82
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					82
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					82
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	1	1	9	Y	1					83
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2500	2	29	9	Y	26					109
06	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	2201	2	1	9	Y	1					110
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5023	2821	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10		1137	-0-	1137	6160	1137	2			Y	-0-					110
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	8665	2505	2			Y	-0-					110
10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13238	4573	2			Y	-0-					110
*11	14798	X	1560	-0-	-13238	-0-	1546	2	14	9	Y	13					123
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	923	1	1886	2	Y	12					135
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

01	4805	X	2979	-0-	-1826	-0-	691	1	2285	2	Y	3					3
							3	9									
02	4340	X	2966	-0-	-1374	-0-	523	1	2434	2	Y	8					11
							9	9									
03	775	X	588	-0-	-187	-0-	588	1			Y	-0-					11
04	2880	X	797	-0-	-2083	-0-	797	1			Y	-0-					11
05	3286	X	866	-0-	-2420	-0-	866	1			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	653	1	144	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		3409	-0-	3409	4206	572	1	2837	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		7834	-0-	7834	12040	466	1	7368	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		7395	-0-	7395	19435	342	1	7053	2	Y	-0-					11
10	26478	X	7043	-0-	-19435	-0-	345	1	6698	2	Y	-0-					11
11	7590	X	7226	-0-	-364	-0-	376	1	6850	2	Y	-0-					11
12	7843	X	1026	-0-	-6817	-0-	336	1	690	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	538	1	3684	2	Y	3					3
							3	9									
02	4368	X	2254	-0-	-2114	-0-	431	1	1814	2	Y	8					11
							9	9									
03	3658	X	763	-0-	-2895	-0-	763	1			Y	-0-					11
04	4080	X	488	-0-	-3592	-0-	488	1			Y	-0-					11
05	4216	X	797	-0-	-3419	-0-	797	1			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		436	-0-	436	436	436	1			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		1699	-0-	1699	2135	492	1	1207	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		4384	-0-	4384	6519	791	1	3593	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		4277	-0-	4277	10796	729	1	3548	2	Y	-0-					11
10	15133	X	4337	-0-	-10796	-0-	724	1	3613	2	Y	-0-					11
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	721	1	3605	2	Y	-0-					11
12	4433	X	1094	-0-	-3339	-0-	716	1	378	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4663	-0-	-293	-0-	246	1	4417	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5054	-0-	-371	-0-	273	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	264	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	273	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	264	1	4492	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	273	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	285	1	4768	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	288	1	4479	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	298	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	288	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	298	1	4610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
05	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3586	-0-	-1839	-0-	3584	2	2	9	Y	2					13
02	4900	X	3253	-0-	-1647	-0-	3243	2	10	9	Y	9					22
03	5425	X	3783	-0-	-1642	-0-	3782	2	1	9	Y	1					23
04	5250	X	3673	-0-	-1577	-0-	3672	2	1	9	Y	1					24
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4002	2	8	9	Y	7					31
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3994	2	1	9	Y	1					32
07	DLQ G-10		3789	-0-	3789	7784	3788	2	1	9	Y	1					33
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	11471	3683	2	4	9	Y	4					37
09	DLQ G-10		3743	-0-	3743	15214	3743	2			Y	-0-					37
10	19347	X	4133	-0-	-15214	-0-	4133	2			Y	-0-					37
11	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	3723	2	7	9	Y	6					43
12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	3809	2	6	9	Y	5					48

TOTAL GAS PROD: 45,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					3
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					3
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	1			N	-0-					3
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					3
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					3
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					3
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-					3
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	280	1	2758	2	Y	1					9
							1	9									
02	3136	X	2616	-0-	-520	-0-	248	1	2359	2	Y	8					17
							9	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	272	1	3620	2	Y	1					18
							1	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	276	1	3724	2	Y	-0-					18
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	274	1	3535	2	Y	7					25
							8	9									
06	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	276	1	3741	2	Y	1					26
							1	9									
07	DLQ G-10		4113	-0-	4113	8131	285	1	3827	2	Y	1					27
							1	9									
08	DLQ G-10		3538	-0-	3538	11669	285	1	3250	2	Y	3					30
							3	9									
09	DLQ G-10		3194	-0-	3194	14863	276	1	2918	2	Y	-0-					30
10	17921	X	3058	-0-	-14863	-0-	278	1	2780	2	Y	-0-					30
11	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	369	1	2892	2	Y	6					36
							7	9									
12	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	144	1	3285	2	Y	5					41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
02	392	N	151	-0-	-241	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	448	273	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	653	205	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	699	46	1			Y	-0-					-0-
10	949	N	250	-0-	-699	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4357	-0-	-2618	-0-	173	1	4180	2	Y	4					4
							4	9									
02	6356	X	5126	-0-	-1230	-0-	166	1	4942	2	Y	16					20
							18	9									
03	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	293	1	6254	2	Y	-0-					20
04	6810	X	6243	-0-	-567	-0-	199	1	6044	2	Y	-0-					20
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	116	1	5825	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	144	1	4148	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4904	-0-	4904	9196	202	1	4702	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		6028	-0-	6028	15224	197	1	5831	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5414	-0-	5414	20638	199	1	5215	2	Y	-0-					20
10	25989	X	5351	-0-	-20638	-0-	211	1	5140	2	Y	-0-					20
11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	220	1	4994	2	Y	-0-					20
12	6014	X	769	-0-	-5245	-0-	218	1	551	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 60,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5675	2	43	9	N	39					81
02	5068	X	3914	-0-	-1154	-0-	3889	2	25	9	N	23					104
03	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	1206	1	3669	2	N	18					122
							20	9									
04	5610	X	3930	-0-	-1680	-0-	136	1	3764	2	N	27	100	1			49
							30	9									
05	5797	X	3812	-0-	-1985	-0-	238	1	3535	2	N	35					84
							39	9									
06	5520	X	3133	-0-	-2387	-0-	3107	2	26	9	N	24					108
07	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3511	2	52	9	N	47	102	1			53
08	4898	X	3561	-0-	-1337	-0-	3524	2	37	9	N	34					87
09	3930	X	3478	-0-	-452	-0-	3426	2	52	9	N	47	83	1			51
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4182	2	26	9	N	24					75
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4051	2	34	9	N	31					106
12	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3473	2	35	9	N	32					138

TOTAL GAS PROD: 47,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					56
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					56
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					102
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	91	1			11
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					222
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	7597	2	37	9	N	34					132
02	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	57	1	6505	2	N	126	195	1			63
							139	9									
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	91	1	7415	2	N	23	54	1			32
							25	9									
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	97	1	7801	2	N	16					48
							18	9									
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	98	1	7991	2	N	17					65
							19	9									
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	98	1	7372	2	N	14					79
							15	9									
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	102	1	7774	2	N	13	71	1			21
							14	9									
08	7781	X	7652	-0-	-129	-0-	99	1	7538	2	N	14					35
							15	9									
09	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	96	1	7186	2	N	13					48
							14	9									
10	7781	X	6620	-0-	-1161	-0-	91	1	6508	2	N	19					67
							21	9									
11	7530	X	7299	-0-	-231	-0-	89	1	7186	2	N	22					89
							24	9									
12	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	98	1	7228	2	N	30	80	1			39
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 89,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

01	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	6433	2			Y	-0-					35
02	5992	X	5514	-0-	-478	-0-	5503	2	11	9	Y	10					45
03	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6275	2	12	9	Y	11					56
04	6240	X	5892	-0-	-348	-0-	5890	1	2	9	Y	2	49	1			9
05	6448	X	5607	-0-	-841	-0-	5607	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		5861	-0-	5861	5861	5861	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		6009	-0-	6009	11870	6009	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		5919	-0-	5919	17789	5919	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		5649	-0-	5649	23438	5649	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		5754	-0-	5754	29192	5754	2			Y	-0-					9
*11	35140	X	5948	-0-	-29192	-0-	5948	2			Y	-0-					9
12	6014	X	5933	-0-	-81	-0-	5933	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 70,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5869	2			N	-0-					96
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	48	1	5474	2	N	-0-	73	1			23
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	74	1	6032	2	N	-0-	3	5			20
04	5670	X	5584	-0-	-86	-0-	68	1	5492	2	N	22					42
							24	9									
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	73	1	5931	2	N	15					57
							17	9									
06	5910	X	5874	-0-	-36	-0-	77	1	5786	2	N	10					67
							11	9									
07	6107	X	5843	-0-	-264	-0-	75	1	5755	2	N	12					79
							13	9									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	82	1	6255	2	N	14					93
							15	9									
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	80	1	6027	2	N	14					107
							15	9									
10	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	76	1	5434	2	N	10	91	1			26
							11	9									
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	79	1	6353	2	N	22					48
							24	9									
12	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	82	1	6054	2	N	34					82
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 71,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	675	1	721	2	N	-0-					85
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-	77	1			8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	651	1	216	2	N	12					20
							13	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	672	1	598	2	N	15	15	1			20
							17	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	690	1	546	2	N	13					33
							14	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	676	1	1523	2	N	22	26	1			29
							24	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	644	1	1100	2	N	19	24	1			24
							21	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	1	11	9	N	10	11	1			23
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	724	1	10	9	N	9	13	1			19
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	1	9	9	N	8	7	1			20
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	766	1	128	2	N	9	9	1			20
							10	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	1	8	9	N	7	7	1			20

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	510	1	3594	2	N	-0-					65
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	420	1	2463	2	N	-0-	41	1			24
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	474	1	3189	2	N	45					69
							50	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	487	1	3274	2	N	45	56	1			58
							50	9									
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	513	1	2842	2	N	35					93
							39	9									
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	482	1	3849	2	N	45	69	1			69
							50	9									
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	458	1	4129	2	N	47	58	1			58
							52	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	454	1	4149	2	N	40	31	1			67
							44	9									
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	443	1	3735	2	N	40	44	1			63
							44	9									
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	393	1	3497	2	N	37	26	1			74
							41	9									
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	393	1	13	9	N	12	34	1			52
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	451	1	2654	2	N	32	19	1			65
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 43,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8152	-0-	-528	-0-	8152	2			N	-0-					108
02	7560	X	7171	-0-	-389	-0-	7123	2	48	9	N	44	102	1			50
03	8525	X	7157	-0-	-1368	-0-	7063	2	94	9	N	85					135
04	8250	X	7767	-0-	-483	-0-	7668	2	99	9	N	90	108	1			117
05	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	7983	2	91	9	N	83					200
06	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	2	1	7211	2	N	75	144	1			131
							83	9									
07	8029	X	6191	-0-	-1838	-0-	100	1	6024	2	N	61	98	1			94
							67	9									
08	8060	X	7180	-0-	-880	-0-	19	1	7093	2	N	62	48	1			108
							68	9									
09	7800	X	7183	-0-	-617	-0-	7109	2	74	9	N	67	69	1			106
10	8060	X	6441	-0-	-1619	-0-	6374	2	67	9	N	61	43	1			124
11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8214	2	55	9	N	50	56	1			118
12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8111	2	79	9	N	72	45	1			145

TOTAL GAS PROD: 89,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5137	2	46	9	N	42					62
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4516	2	34	9	N	31					93
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4482	2	18	9	N	16	84	1			25
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4537	2	30	9	N	27					52
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4479	2	14	9	N	13					65
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3873	2	10	9	N	9					74
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4076	2	11	9	N	10					84
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3923	2	8	9	N	7					91
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3393	2	12	9	N	11	30	1			72
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3039	2	10	9	N	9					81
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3616	2	18	9	N	16					97
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2852	2	20	9	N	18					115

TOTAL GAS PROD: 48,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					70
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-	65	1			5
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6287	2	1	9	N	1	1	1			5
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					5
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					5
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					5
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					5
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					5
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					5
10	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5519	2	1	9	N	1					6
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					6
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 75,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7875	-0-	-1456	-0-	1193	1	6682	2	N	-0-					55
02	7700	X	6730	-0-	-970	-0-	1011	1	5719	2	N	-0-					55
03	8866	X	4881	-0-	-3985	-0-	1203	1	3678	2	N	-0-					55
04	8580	X	7486	-0-	-1094	-0-	1167	1	6319	2	N	-0-	5	5			50
05	8866	X	3983	-0-	-4883	-0-	1206	1	2777	2	N	-0-					50
06	7620	X	2895	-0-	-4725	-0-	1167	1	1728	2	N	-0-	5	5			45
07	7750	X	4662	-0-	-3088	-0-	1206	1	3456	2	N	-0-					45
08	7750	X	1206	-0-	-6544	-0-	1206	1			N	-0-					45
09	7500	X	1167	-0-	-6333	-0-	1167	1			N	-0-					45
10	4650	X	1206	-0-	-3444	-0-	1206	1			N	-0-					45
*11	4500	X	1167	-0-	-3333	-0-	1167	1			N	-0-					45
12	4650	X	1206	-0-	-3444	-0-	1206	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7508	-0-	-1358	-0-	7508	2			N	-0-					99
02	7476	X	7006	-0-	-470	-0-	61	1	6917	2	N	25	100	1			24
							28	9									
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	101	1	8238	2	N	96					120
							106	9									
04	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	98	1	7858	2	N	9	100	1			29
							10	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	102	1	8346	2	N	19					48
							21	9									
06	8160	X	7717	-0-	-443	-0-	101	1	7599	2	N	15					63
							17	9									
07	8432	X	8359	-0-	-73	-0-	108	1	8234	2	N	15					78
							17	9									
08	8463	X	8130	-0-	-333	-0-	105	1	8007	2	N	16	68	1			26
							18	9									
09	8190	X	7650	-0-	-540	-0-	100	1	7532	2	N	16					42
							18	9									
10	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	96	1	6902	2	N	14					56
							15	9									
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	108	1	8677	2	N	24					80
							26	9									
12	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	105	1	7783	2	N	29					109
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 94,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	903	-0-	-988	-0-	610	1	284	2	N	8					88
							9	9									
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	531	1	831	2	N	80					168
							88	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	638	1	1279	2	N	7	71	1			104
							8	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	602	1	1763	2	N	11					115
							12	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	640	1	1271	2	N	1					116
							1	9									
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	647	1	572	2	N	29					145
							32	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	709	1	1554	2	N	21					166
							23	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	625	1	1753	2	N	15	84	1			97
							17	9									
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	603	1	1833	2	N	-0-					97
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	675	1	1812	2	N	6					103
							7	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	617	1	1662	2	N	-0-					103
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	635	1	2002	2	N	16					119
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	529	1	2783	2	N	33					162
							36	9									
02	3136	X	2474	-0-	-662	-0-	452	1	2009	2	N	12	50	1			124
							13	9									
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	566	1	2396	2	N	19	97	1			46
							21	9									
04	3240	X	2621	-0-	-619	-0-	565	1	2030	2	N	24					70
							26	9									
05	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	566	1	2245	2	N	11					81
							12	9									
06	3240	X	1210	-0-	-2030	-0-	520	1	675	2	N	14					95
							15	9									
07	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	497	1	2006	2	N	11					106
							12	9									
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	550	1	2226	2	N	6	83	1			29
							7	9									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	564	1	2215	2	N	17					46
							19	9									
10	2821	X	2596	-0-	-225	-0-	531	1	2044	2	N	19					65
							21	9									
11	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	521	1	1957	2	N	8					73
							9	9									
12	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	571	1	1963	2	N	14					87
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	481	1	3458	2	N	14					149
							15	9									
02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	465	1	3045	2	N	-0-					149
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	606	1	3299	2	N	-0-					149
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	552	1	3053	2	N	41					190
							45	9									
05	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	457	1	3251	2	N	-0-					190
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	555	1	3124	2	N	-0-	166	1			24
07	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	582	1	2877	2	N	69					93
							76	9									
08	3906	X	2403	-0-	-1503	-0-	295	1	2108	2	N	-0-					93
09	3690	X	2864	-0-	-826	-0-	487	1	2377	2	N	-0-					93
10	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	612	1	2617	2	N	36					129
							40	9									
11	3690	X	3126	-0-	-564	-0-	463	1	2650	2	N	12					141
							13	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	596	1	2918	2	N	22					163
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 41,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	8365	3			N	-0-					17
02	8456	X	7088	-0-	-1368	-0-	526	1	6542	2	N	18					35
							20	9									
03	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	543	1	8343	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	8970	X	8078	-0-	-892	-0-	502	1	7543	2	N	30					48
							33	9									
05	9269	X	6253	-0-	-3016	-0-	271	1	5959	2	N	21	26	1			43
							23	9									
06	8640	X	4425	-0-	-4215	-0-	485	1	3931	2	N	8	27	1			24
							9	9									
07	8928	X	1958	-0-	-6970	-0-	629	1	1319	2	N	9					33
							10	9									
08	8928	X	3260	-0-	-5668	-0-	569	1	2691	2	N	-0-	28	1			5
09	8070	X	3656	-0-	-4414	-0-	541	1	3111	2	N	4					9
							4	9									
10	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	655	1	4996	2	N	56	28	1			37
							62	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	704	1	4188	2	N	51	63	1			25
							56	9									
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	824	1	5467	2	N	30					55
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 69,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	229

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	4691	-0-	-3710	-0-	4691	3			N	-0-					18
02	7224	X	4504	-0-	-2720	-0-	290	1	4013	2	N	183					201
							201	9									
03	7998	X	5949	-0-	-2049	-0-	344	1	5594	2	N	10	164	1			47
							11	9									
04	7560	X	5673	-0-	-1887	-0-	326	1	5274	2	N	66					113
							73	9									
05	7812	X	4648	-0-	-3164	-0-	371	1	4211	2	N	60	41	1			132
							66	9									
06	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	244	1	5004	2	N	27	100	1			59
							30	9									
07	5952	X	5221	-0-	-731	-0-	277	1	4901	2	N	39					98
							43	9									
08	5952	X	5933	-0-	-19	-0-	281	1	5599	2	N	48	39	1			107
							53	9									
09	5670	X	5586	-0-	-84	-0-	287	1	5241	2	N	53					160
							58	9									
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	306	1	6792	2	N	-0-	106	1			54
11	5730	X	5514	-0-	-216	-0-	304	1	5098	2	N	102	63	1			93
							112	9									
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	230	1	6587	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 66,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					23
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	167	1	6111	2	N	79					102
							87	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	166	1	5701	2	N	98	63	1			137
							108	9									
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	192	1	5937	2	N	32	116	1			53
							35	9									
05	5146	X	3039	-0-	-2107	-0-	270	1	2741	2	N	25	26	1			52
							28	9									
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	253	1	7991	2	N	52	27	1			77
							57	9									
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	262	1	7389	2	N	18					95
							20	9									
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	253	1	8048	2	N	34	28	1			101
							37	9									
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	5816	2	N	19					120
							21	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	309	1	7105	2	N	65	28	1			157
							72	9									
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	216	1	6680	2	N	55	63	1			149
							61	9									
12	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	199	1	8414	2	N	53					202
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 81,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14660	-0-	-902	-0-	14660	3			N	-0-					28
02	14056	X	13554	-0-	-502	-0-	13284	2	270	9	N	245					273
03	16771	X	14923	-0-	-1848	-0-	14846	2	77	9	N	70	277	1			66
04	16230	X	14286	-0-	-1944	-0-	14188	2	98	9	N	89					155
05	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-	41	1			114
06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16084	2	11	9	N	10	38	1			86
07	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16225	2	2	9	N	2					88
08	15097	X	14597	-0-	-500	-0-	14530	2	67	9	N	61	39	1			110
09	16110	X	13781	-0-	-2329	-0-	13704	2	77	9	N	70					180
10	16647	X	12704	-0-	-3943	-0-	12620	2	84	9	N	76	29	1			227
11	16110	X	13427	-0-	-2683	-0-	13386	2	41	9	N	37	150	1			114
12	16213	X	12004	-0-	-4209	-0-	11924	2	80	9	N	73					114

TOTAL GAS PROD: 171,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	802	1	7075	2	N	6					78
							7	9									
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	2			N	-0-					78
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					78
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					78
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					78
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-	5	5			73
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-	5	5			68
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					68
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					68
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					68
*11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					68
12	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7292	2	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 82,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2356	-0-	-3038	-0-	295	1	2033	2	N	25					93
							28	9									
02	4284	X	500	-0-	-3784	-0-	391	2	109	9	N	99	165	1			27
03	4867	X	108	-0-	-4759	-0-	108	2			N	-0-					27
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					27
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					27
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					27
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	12985	3	102	9	N	93					137
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-	40	7			97
03	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13193	2	96	9	N	87	63	1			121
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12574	2	54	9	N	49					170
05	11656	X	7762	-0-	-3894	-0-	7755	2	7	9	N	6	26	1			150
06	11280	X	1764	-0-	-9516	-0-	1729	2	35	9	N	32	27	1			155
07	11656	X	3035	-0-	-8621	-0-	3034	2	1	9	N	1					156
08	11656	X	6028	-0-	-5628	-0-	174	1	5853	2	N	1	45	1			112
							1	9									
09	11280	X	9220	-0-	-2060	-0-	9187	2	33	9	N	30					142
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-	90	1			52
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9051	2	72	9	N	65	63	1			54
12	9517	X	8462	-0-	-1055	-0-	8408	2	54	9	N	49					103

TOTAL GAS PROD: 104,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1517	-0-	-312	-0-	1517	3			N	-0-					4
02	1652	X	1384	-0-	-268	-0-	171	1	1179	2	N	31					35
							34	9									
03	1612	X	948	-0-	-664	-0-	224	1	673	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	1560	X	848	-0-	-712	-0-	216	1	599	2	N	30					48
							33	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	359	1	4918	2	N	21	26	1			43
							23	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	254	1	12154	2	N	8	27	1			24
							9	9									
07	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	110	1	13985	2	N	9					33
							10	9									
08	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-	28	1			5
09	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12095	2	4	9	N	4					9
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11397	2	62	9	N	56	28	1			37
11	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11195	2	56	9	N	51	63	1			25
12	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10466	2	33	9	N	30					55

TOTAL GAS PROD: 96,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		842	-0-	842	842	842	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1125	-0-	1125	1967	839	1	286	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1059	-0-	1059	3026	1059	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4552	-0-	4552	7578	1560	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6152	-0-	6152	13730	1335	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	19872	X	6142	-0-	-13730	-0-	1331	1	4811	2	N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	938	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	1155	-0-	-4995	-0-	1155	1			N	-0-					-0-
10	6355	X	1010	-0-	-5345	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
11	6150	X	1994	-0-	-4156	-0-	1369	1	625	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	1333	-0-	-4805	-0-	1333	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	431	1	4802	2	N	-0-	3	5			48
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	538	1	5262	2	N	12					60
							13	9									
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	626	1	5916	2	N	13					73
							14	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	558	1	5301	2	N	8	58	1			23
							9	9									
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	664	1	5975	2	N	9					32
							10	9									
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	657	1	5967	2	N	7					39
							8	9									
07	6355	X	5907	-0-	-448	-0-	484	1	5415	2	N	7					46
							8	9									
08	6355	X	5567	-0-	-788	-0-	424	1	5136	2	N	6					52
							7	9									
09	6150	X	5302	-0-	-848	-0-	413	1	4880	2	N	8					60
							9	9									
10	6355	X	4754	-0-	-1601	-0-	373	1	4374	2	N	6					66
							7	9									
11	6150	X	5477	-0-	-673	-0-	406	1	5061	2	N	9					75
							10	9									
12	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	417	1	4752	2	N	15					90
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 68,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	365	1	2312	2	N	-0-					104
02	3948	X	3470	-0-	-478	-0-	433	1	2973	2	N	58	75	1			87
							64	9									
03	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	485	1	3222	2	N	16					103
							18	9									
04	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	456	1	3552	2	N	15	92	1			26
							17	9									
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	523	1	4359	2	N	17					43
							19	9									
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	503	1	3652	2	N	7					50
							8	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	428	1	4203	2	N	9					59
							10	9									
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	397	1	4281	2	N	9					68
							10	9									
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	382	1	4515	2	N	13					81
							14	9									
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	353	1	4101	2	N	15					96
							17	9									
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	397	1	3566	2	N	15					111
							17	9									
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	397	1	4527	2	N	6	90	1			27
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 50,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			N	-0-					72
02	2240	X	1791	-0-	-449	-0-	1777	2	14	9	N	13	43	1			42
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2438	2	9	9	N	8	37	1			13
04	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	2128	2	13	9	N	12					25
05	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	2105	2	7	9	N	6					31
06	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	1912	2	6	9	N	5					36
07	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1972	2	6	9	N	5					41
08	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	1939	2	4	9	N	4					45
09	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	1822	2	6	9	N	5	14	1			36
10	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1701	2	6	9	N	5					41
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2511	2	12	9	N	11					52
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	N	15					67

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6736	-0-	-96	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5773	-0-	-1884	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6937	-0-	-999	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6167	-0-	-1573	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6080	-0-	-1918	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	384 39	1 9	2693	2	N	35	79	1			89
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	344 22	1 9	2770	2	N	20					109
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	396 29	1 9	3596	2	N	26					135
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	372 239	1 9	3336	2	N	217	180	1			172
05	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	397 22	1 9	2832	2	N	20					192
06	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	443 20	1 9	2456	2	N	18					210
07	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	496 24	1 9	2502	2	N	22	173	1			59
08	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	418 23	1 9	3277	2	N	21					80
09	3630	X	3385	-0-	-245	-0-	385 30	1 9	2970	2	N	27					107
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	409 21	1 9	2913	2	N	19					126
11	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	356 24	1 9	2947	2	N	22					148
12	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	428 32	1 9	2799	2	N	29					177

TOTAL GAS PROD: 40,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4107	-0-	-636	-0-	372	1	3713	2	N	20	91	1			84
							22	9									
02	4004	X	3659	-0-	-345	-0-	366	1	3270	2	N	21					105
							23	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	390	1	4381	2	N	28					133
							31	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	378	1	4036	2	N	15	77	1			71
							17	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	387	1	3817	2	N	21					92
							23	9									
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	366	1	3699	2	N	19					111
							21	9									
07	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	337	1	3911	2	N	15					126
							17	9									
08	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	365	1	3904	2	N	17					143
							19	9									
09	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	396	1	3696	2	N	4					147
							4	9									
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	389	1	4006	2	N	3					150
							3	9									
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	338	1	3788	2	N	26	106	1			70
							29	9									
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	381	1	3731	2	N	30					100
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 50,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	369	1	2747	2	N	3					66
							3	9									
02	3584	X	3211	-0-	-373	-0-	364	1	2841	2	N	5					71
							6	9									
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	407	1	3882	2	N	25					96
							28	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	417	1	3460	2	N	6	52	1			50
							7	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	393	1	3296	2	N	4					54
							4	9									
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	358	1	3479	2	N	14					68
							15	9									
07	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	359	1	3392	2	N	9					77
							10	9									
08	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	393	1	3258	2	N	4					81
							4	9									
09	3870	X	3785	-0-	-85	-0-	379	1	3398	2	N	7					88
							8	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	408	1	3725	2	N	2					90
							2	9									
11	3840	X	2283	-0-	-1557	-0-	468	1	1813	2	N	2	48	1			44
							2	9									
12	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	392	1	3075	2	N	6					50
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6050	-0-	-2196	-0-	6017	2	33	9	N	30	39	1			31
02	7448	X	5305	-0-	-2143	-0-	5284	2	21	9	N	19	46	1			4
03	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	7791	2	35	9	N	32					36
04	7650	X	7552	-0-	-98	-0-	7552	2			N	-0-					36
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7755	2	7	9	N	6					42
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7194	2	47	9	N	43	81	1			4
07	7812	X	6702	-0-	-1110	-0-	6687	2	15	9	N	14					18
08	7812	X	7263	-0-	-549	-0-	7245	2	18	9	N	16					34
09	7560	X	6977	-0-	-583	-0-	6966	2	11	9	N	10	32	1			12
10	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7203	2	23	9	N	21					33
11	7230	X	6970	-0-	-260	-0-	6960	1	10	9	N	9	39	1			3
12	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	456	1	6314	2	N	27					30
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 83,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	564	1	6073	2	N	-0-					11
02	6328	X	4892	-0-	-1436	-0-	469	1	4423	2	N	-0-					11
03	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	626	1	5862	2	N	-0-					11
04	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	629	1	5993	2	N	-0-					11
05	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	649	1	6058	2	N	-0-					11
06	6420	X	6136	-0-	-284	-0-	315	1	5821	2	N	-0-					11
07	6851	X	6293	-0-	-558	-0-	303	1	5990	2	N	-0-					11
08	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	311	1	6012	2	N	-0-					11
09	6630	X	6328	-0-	-302	-0-	266	1	6062	2	N	-0-					11
10	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	273	1	6257	2	N	-0-					11
11	6150	X	4258	-0-	-1892	-0-	275	1	3983	2	N	-0-					11
12	6541	X	4423	-0-	-2118	-0-	297	1	4126	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 71,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	518	1	6190	2	N	-0-					144
02	6776	X	5741	-0-	-1035	-0-	488	1	5253	2	N	-0-					144
03	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	508	1	5959	2	N	-0-					144
04	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	453	1	5609	2	N	-0-					144
05	6727	X	6522	-0-	-205	-0-	488	1	6034	2	N	-0-					144
06	6480	X	5744	-0-	-736	-0-	163	1	5581	2	N	-0-	142	1			2
07	6479	X	5504	-0-	-975	-0-	96	1	5408	2	N	-0-					2
08	6510	X	5688	-0-	-822	-0-	75	1	5613	2	N	-0-					2
09	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	128	1	5489	2	N	-0-					2
10	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	160	1	5612	2	N	-0-					2
11	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	143	1	3769	2	N	-0-					2
12	5797	X	3973	-0-	-1824	-0-	188	1	3785	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9776	-0-	-1229	-0-	2	1	9774	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8341	-0-	-1459	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9835	-0-	-1015	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9158	-0-	-592	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8473	-0-	-1037	-0-	47	1	8426	2	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9366	-0-	-54	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9647	-0-	-366	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9235	-0-	-455	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9271	-0-	-742	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	4315	2	44	9	N	40					79
02	4844	X	4150	-0-	-694	-0-	4133	2	17	9	N	15					94
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5142	2	15	9	N	14					108
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	N	19	92	1			35
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4987	2	24	9	N	22					57
06	4980	X	4532	-0-	-448	-0-	4510	2	22	9	N	20					77
07	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	4591	2	14	9	N	13	56	1			34
08	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	5012	2	24	9	N	22					56
09	4860	X	4757	-0-	-103	-0-	4740	2	17	9	N	15					71
10	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	4544	2	23	9	N	21					92
11	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	4339	2	28	9	N	25					117
12	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	40	1	4168	2	N	21	71	1			67
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 55,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	235	1	2689	2	N	70					234
							77	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	202	1	2707	2	N	51	180	1			105
							56	9									
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	235	1	2393	2	N	69					174
							76	9									
04	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	227	1	2486	2	N	56	157	1			73
							62	9									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	236	1	2707	2	N	64					137
							70	9									
06	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	227	1	2307	2	N	51	164	1			24
							56	9									
07	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	236	1	2437	2	N	57					81
							63	9									
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	234	1	2362	2	N	48					129
							53	9									
09	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	226	1	2145	2	N	46	118	1			57
							51	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	235	1	2757	2	N	54					111
							59	9									
11	3000	N	3027	-0-	27	27	228	1	2736	2	N	57					168
							63	9									
12	2948	N	2921	-0-	-27	-0-	195	1	2652	2	N	67	127	1			108
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	920	1	516	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3881	-0-	881	881	629	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	892	N	11	-0-	-881	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11645	-0-	-631	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10321	-0-	-767	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
05	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10389	-0-	-1794	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	7160	-0-	-5178	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	5512	-0-	-6428	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	6194	-0-	-6144	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
12	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	1			N	-0-	5	5			7
02	756	N	456	-0-	-300	-0-	454	1	2	9	N	2					9
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	1			N	-0-	4	5			5
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	574	1	279	2	N	7					12
							8	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	1	3	9	N	3					15
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	1	2	9	N	2					17
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	583	1	3	9	N	3					20
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	1	2	9	N	2					22
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	537	1	4	9	N	4					26
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	1	2	9	N	2					28
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	1	2	9	N	2					30
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	471	1	192	2	N	13					43
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4625	2	N	74	169	1			45
							81	9									
02	4004	X	2950	-0-	-1054	-0-	255	1	2652	2	N	39					84
							43	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	251	1	4848	2	N	164	181	1			67
							180	9									
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	226	1	5075	2	N	70					137
							77	9									
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	236	1	5211	2	N	63	164	1			36
							69	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	224	1	4902	2	N	52	53	1			35
							57	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	231	1	4888	2	N	53					88
							58	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	231	1	4993	2	N	60					148
							66	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	238	1	5212	2	N	61	114	1			95
							67	9									
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	236	1	5064	2	N	55	120	1			30
							61	9									
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	223	1	4753	2	N	58					88
							64	9									
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	281	1	5512	2	N	55	106	1			37
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 61,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	527	1	576	2	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	318	1	790	2	N	-0-					-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1165	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	1119	1	10351	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	12607	-0-	9507	9507	917	1	11690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11228	-0-	-335	-0-	185	1	11012	2	N	28					88
							31	9									
02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	163	1	10483	2	N	32					120
							35	9									
03	11718	X	10982	-0-	-736	-0-	176	1	10783	2	N	21	115	1			26
							23	9									
04	11340	X	11180	-0-	-160	-0-	170	1	10992	2	N	16					42
							18	9									
05	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	183	1	11197	2	N	14					56
							15	9									
06	11430	X	11283	-0-	-147	-0-	177	1	11091	2	N	14					70
							15	9									
07	11811	X	11167	-0-	-644	-0-	178	1	10978	2	N	10	55	1			25
							11	9									
08	11563	X	11081	-0-	-482	-0-	189	1	10879	2	N	12					37
							13	9									
09	11280	X	10654	-0-	-626	-0-	180	1	10456	2	N	16					53
							18	9									
10	11656	X	9725	-0-	-1931	-0-	175	1	9535	2	N	14	35	1			32
							15	9									
11	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	187	1	10701	2	N	23					55
							25	9									
12	11160	X	11040	-0-	-120	-0-	202	1	10810	2	N	25					80
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 131,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	115	2	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
04	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	584	1	1861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

01	4526	X	3521	-0-	-1005	-0-	398	1	3123	2	N	-0-					94
							78	9										
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	252	1	3745	2	N	71	79	1			86
							78	9										
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	355	1	3726	2	N	46	92	1			40
							51	9										
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	360	1	3894	2	N	24					64
							26	9										
05	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	391	1	3857	2	N	32					96
							35	9										
06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	364	1	3623	2	N	35	112	1			19
							39	9										
07	4526	X	4087	-0-	-439	-0-	376	1	3676	2	N	32					51
							35	9										
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	378	1	4166	2	N	37					88
							41	9										
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	384	1	4121	2	N	35	76	1			47
							39	9										
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	384	1	4131	2	N	43	72	1			18
							47	9										
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	334	1	4169	2	N	49					67
							54	9										
12	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	441	1	2531	2	N	19	58	1			28
							21	9										

TOTAL GAS PROD: 49,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

01	DLQ G-10	5930	-0-	5930	11917	5928	3	2	9	Y	2						63
02	DLQ G-10	5264	-0-	5264	17181	5254	2	10	9	Y	9						72
03	DLQ G-10	6011	-0-	6011	23192	5998	2	13	9	Y	12						84
04	29219 X	6027	-0-	-23192	-0-	6013	2	14	9	Y	13						97
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	2	11	9	Y	10						107
06	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6224	2	12	9	Y	11						118
07	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6471	2	10	9	Y	9	83	1				44
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6326	2	10	9	Y	9						53
09	5730 X	4871	-0-	-859	-0-	4865	2	6	9	Y	5						58
10	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6079	2	12	9	Y	11						69
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6273	2	9	9	Y	8						77
12	DLQ G-10	7547	-0-	7547	7547	7527	2	20	9	Y	18						95

TOTAL GAS PROD: 73,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

01	7223 X	2305	-0-	-4918	-0-	2305	2			N	-0-						-0-
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	1149	1	5648	2	N	-0-						-0-
03	7223 X	6179	-0-	-1044	-0-	1365	1	4814	2	N	-0-						-0-
04	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	815	1	6821	2	N	-0-						-0-
05	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	375	1	11622	2	N	-0-						-0-
06	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-						-0-
07	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-						-0-
08	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-						-0-
09	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-						-0-
10	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-						-0-
11	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-						-0-
12	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 126,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	918	-0-	918	918	918	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1285	-0-	1285	2203	1285	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1582	-0-	1582	3785	1582	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	85	-0-	85	3870	85	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3870					N	-0-					-0-
07	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

01	9021	X	6304	-0-	-2717	-0-	1656	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	5415	-0-	-2173	-0-	1336	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	6587	-0-	-1814	-0-	1684	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1633	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5435	-0-	-1168	-0-	1656	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	1647	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6949	-0-	-88	-0-	1690	1	5259	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6879	-0-	-158	-0-	1697	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6761	-0-	-49	-0-	1647	1	5114	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	1702	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5706	-0-	-1014	-0-	1647	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5947	-0-	-1028	-0-	1702	1	4245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10458	-0-	-826	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8983	-0-	-1041	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10438	-0-	-660	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10102	-0-	-368	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10358	-0-	-151	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10145	-0-	-25	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9862	-0-	-368	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10095	-0-	-476	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5823	2	28	9	N	25	43	1			189
02	5460	X	5285	-0-	-175	-0-	5285	2			N	-0-	156	1			33
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8373	2	308	9	N	280	185	1			128
04	7500	X	5487	-0-	-2013	-0-	5399	2	88	9	N	80	117	1			91
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8471	2	83	9	N	75					166
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7449	2	48	9	N	44	86	1			124
07	8680	X	7370	-0-	-1310	-0-	7351	2	19	9	N	17					141
08	8680	X	6824	-0-	-1856	-0-	6807	2	17	9	N	15					156
09	8280	X	7318	-0-	-962	-0-	7289	2	29	9	N	26	35	1			147
10	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7970	2	25	9	N	23					170
11	7500	X	7206	-0-	-294	-0-	7172	2	34	9	N	31	44	1			157
12	7378	X	6692	-0-	-686	-0-	448	1	6207	2	N	34					192
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 84,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5625	-0-	-885	-0-	93	1	5532	2	N	-0-					125
02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	80	1	5161	2	N	10	58	1			77
							11	9									
03	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	95	1	5819	2	N	9	67	1			19
							10	9									
04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	89	1	5760	2	N	6					25
							7	9									
05	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	92	1	5639	2	N	9					34
							10	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	92	1	5768	2	N	8					42
							9	9									
07	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	89	1	5489	2	N	8					50
							9	9									
08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	91	1	5244	2	N	5					55
							6	9									
09	5880	X	4703	-0-	-1177	-0-	80	1	4613	2	N	9					64
							10	9									
10	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	78	1	4258	2	N	5					69
							6	9									
11	5880	X	4926	-0-	-954	-0-	84	1	4829	2	N	12					81
							13	9									
12	5580	X	4583	-0-	-997	-0-	84	1	4484	2	N	14					95
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 63,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	2123	2	64	9	N	58	72	1			120
02	2632	X	2396	-0-	-236	-0-	2318	2	78	9	N	71	131	1			60
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3603	2	78	9	N	71	83	1			48
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2971	2	119	9	N	108	90	1			66
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3008	2	88	9	N	80	102	1			44
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3316	2	86	9	N	78					122
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3354	2	107	9	N	97	107	1			112
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2977	2	56	9	N	51	74	1			89
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3024	2	95	9	N	86	83	1			92
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3225	2	103	9	N	94	118	1			68
11	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2304	2	52	9	N	47	70	1			45
12	2914	X	1156	-0-	-1758	-0-	1049	2	107	9	N	97	69	1			73

TOTAL GAS PROD: 34,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-					-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	664	1	799	2	N	-0-					-0-
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	880	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9279	-0-	6179	6179	891	1	8388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7683	-0-	-1400	-0-	1442	1	6241	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6139	-0-	-2065	-0-	1167	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1442	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1820	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	740	1	7280	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7712	-0-	-148	-0-	559	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7155	-0-	-1370	-0-	588	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6750	-0-	-1775	-0-	594	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	576	1	9080	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	589	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	576	1	7568	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7530	-0-	-1584	-0-	263	1	7267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10668	-0-	10668	20556	10665	3	3	9	Y	3					56
02	DLQ G-10		10347	-0-	10347	30903	10347	2			Y	-0-	1	7			55
03	DLQ G-10		12402	-0-	12402	43305	12389	2	13	9	Y	12					67
04	55106	X	11801	-0-	-43305	-0-	11795	2	6	9	Y	5					72
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12137	2	17	9	Y	15					87
06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12100	2	12	9	Y	11					98
07	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12284	2	11	9	Y	10	82	1			26
08	12276	X	10984	-0-	-1292	-0-	10976	2	8	9	Y	7					33
09	11880	X	11366	-0-	-514	-0-	11357	2	9	9	Y	8					41
10	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12477	2	11	9	Y	10					51
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11945	2	13	9	Y	12					63
12	DLQ G-10		11774	-0-	11774	11774	11761	2	13	9	Y	12					75

TOTAL GAS PROD: 140,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6982	-0-	6982	14425	6976	3	6	9	Y	5					45
02	DLQ G-10		6364	-0-	6364	20789	6362	2	2	9	Y	2					47
03	DLQ G-10		6440	-0-	6440	27229	6437	2	3	9	Y	3					50
04	32917	X	5688	-0-	-27229	-0-	5685	2	3	9	Y	3					53
05	7347	X	4768	-0-	-2579	-0-	4760	2	8	9	Y	7					60
06	6810	X	2592	-0-	-4218	-0-	2592	2			Y	-0-					60
07	7037	X	2193	-0-	-4844	-0-	2193	2			Y	-0-					60
08	6448	X	1858	-0-	-4590	-0-	1858	2			Y	-0-					60
09	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			Y	-0-					60
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	Y	5					65
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11120	2	11	9	Y	10					75
12	DLQ G-10		11015	-0-	11015	11015	11002	2	13	9	Y	12					87

TOTAL GAS PROD: 79,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	244	1	722	2	N	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	321	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	358	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	585	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	380	1	6145	2	N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	229	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	133	1	9699	2	N	-0-					-0-
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	125	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	259	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12898	-0-	-401	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10976	-0-	-1036	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12417	-0-	-851	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12327	-0-	-513	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13253	-0-	-15	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12166	-0-	-314	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12221	-0-	-520	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11107	-0-	-1733	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11945	-0-	-1323	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11996	-0-	-184	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

01	DLQ G-10	10189	-0-	10189	21233	10180	3	9	9	Y	8						124
02	DLQ G-10	6952	-0-	6952	28185	269	1	6683	2	Y	-0-	13	7				111
03	DLQ G-10	5429	-0-	5429	33614	347	1	5075	2	Y	6	100	1				17
						7	9										
04	34097	X	483	-0-	-33614	-0-	483	1			Y	-0-					17
05	10912	X	6577	-0-	-4335	-0-	514	1	6063	2	Y	-0-					17
06	9870	X	6877	-0-	-2993	-0-	419	1	6452	2	Y	5					22
							6	9									
07	7688	X	7020	-0-	-668	-0-	593	1	6420	2	Y	6					28
							7	9									
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	489	1	6459	2	Y	-0-					28
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	312	1	8108	2	Y	-0-					28
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	286	1	9506	2	Y	53					81
							58	9									
*11	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	251	1	9673	2	Y	8	52	1			37
							9	9									
12	DLQ G-10	9878	-0-	9878	9878	9859	2	19	9	Y	17						54

TOTAL GAS PROD: 88,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	379	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8030	-0-	4930	4930	220	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9848	-0-	6848	11778	161	1	9687	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5461	-0-	2361	14139	536	1	4925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	275	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	222	1	7775	2	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	216	1	8587	2	N	-0-					-0-
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	732	1	6249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

01	DLQ G-10	14791	-0-	14791	30349	14791	3			Y	-0-					47
02	DLQ G-10	12721	-0-	12721	43070	64	1	12650	2	Y	6	24	1			29
						7	9									
03	DLQ G-10	14098	-0-	14098	57168	109	1	13932	2	Y	52	52	1			29
						57	9									
04	71419	X	14251	-0-	-57168	-0-	63	1	14177	2	Y	10					39
							11	9									
05	15407	X	11740	-0-	-3667	-0-	103	1	11630	2	Y	6					45
							7	9									
06	14310	X	10581	-0-	-3729	-0-	277	1	10296	2	Y	7					52
							8	9									
07	14725	X	12008	-0-	-2717	-0-	12006	2	2	9	Y	2					54
08	14725	X	12161	-0-	-2564	-0-	12152	2	9	9	Y	8	21	1			41
09	14250	X	13764	-0-	-486	-0-	13764	2			Y	-0-					41
10	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13196	2	11	9	Y	10	4	1			47
*11	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12758	2	3	9	Y	3	34	1			16
12	DLQ G-10	13522	-0-	13522	13522	13515	2	7	9	Y	6					22

TOTAL GAS PROD: 155,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7622	-0-	7622	15138	7622	3			Y	-0-					154
02	DLQ G-10		6988	-0-	6988	22126	86	1	6902	2	Y	-0-	79	7			75
03	DLQ G-10		7440	-0-	7440	29566	108	1	7326	2	Y	5	47	1			33
							6	9									
04	36286	X	6720	-0-	-29566	-0-	119	1	6601	2	Y	-0-					33
05	7626	X	6464	-0-	-1162	-0-	152	1	6302	2	Y	9					42
							10	9									
06	7470	X	5963	-0-	-1507	-0-	135	1	5825	2	Y	3	42	1			3
							3	9									
07	7719	X	6194	-0-	-1525	-0-	246	1	5936	2	Y	11					14
							12	9									
08	7440	X	6068	-0-	-1372	-0-	260	1	5796	2	Y	11					25
							12	9									
09	6720	X	6586	-0-	-134	-0-	112	1	6474	2	Y	-0-					25
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	105	1	6663	2	Y	40					65
							44	9									
*11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	202	1	6049	2	Y	7	52	1			20
							8	9									
12	DLQ G-10		6664	-0-	6664	6664	6652	2	12	9	Y	11					31

TOTAL GAS PROD: 79,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24943	12358	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		11216	-0-	11216	36159	92	1	11124	2	Y	-0-	30	7			18
03	DLQ G-10		12504	-0-	12504	48663	123	1	12293	2	Y	80	52	1			46
							88	9									
04	58648	X	9985	-0-	-48663	-0-	142	1	9826	2	Y	15					61
							17	9									
05	12555	X	11318	-0-	-1237	-0-	5	1	11313	2	Y	-0-					61
06	12090	X	10140	-0-	-1950	-0-	4	1	10136	2	Y	-0-					61
07	12493	X	10329	-0-	-2164	-0-	10329	2			Y	-0-					61
08	12493	X	10113	-0-	-2380	-0-	2	1	10111	2	Y	-0-	21	1			40
09	10950	X	10622	-0-	-328	-0-	3	1	10618	2	Y	1					41
							1	9									
10	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	2	1	10332	2	Y	15	9	1			47
							17	9									
*11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10564	2	6	9	Y	5	34	1			18
12	DLQ G-10		10858	-0-	10858	10858	10851	2	7	9	Y	6					24

TOTAL GAS PROD: 130,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1058	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5030	-0-	-2348	-0-	1124	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	3504	-0-	-3636	-0-	1262	1	2242	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	2612	-0-	-4766	-0-	2612	1			N	-0-					-0-
06	4920	X	1498	-0-	-3422	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
07	5022	X	761	-0-	-4261	-0-	761	1			N	-0-					-0-
08	5022	X	674	-0-	-4348	-0-	674	1			N	-0-					-0-
09	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	706	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	255	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	347	1	5915	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	278	1	4561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1189	-0-	-463	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	114	-0-	-2521	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	360	-0-	-2490	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7464	-0-	4364	4364	7464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13811	-0-	-1782	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11004	-0-	-3080	-0-	158	1	10846	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	11189	-0-	-4590	-0-	403	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	11380	-0-	-3890	-0-	434	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	12577	-0-	-3202	-0-	558	1	12019	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	8847	-0-	-4533	-0-	414	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	7950	-0-	-4233	-0-	368	1	7582	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10211	-0-	-2375	-0-	257	1	9954	2	N	-0-					-0-
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8154	-0-	-4587	-0-	147	1	8007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3437	-0-	637	637	357	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5495	-0-	2395	3032	249	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32					N	-0-					-0-
05	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	310	1	6037	2	N	-0-					-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	213	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	364	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	350	1	4512	2	N	-0-					-0-
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	141	1	10819	2	N	-0-					-0-
11	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
12	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5914	-0-	-1247	-0-	385	1	5529	2	N	-0-					7
02	6468	X	4912	-0-	-1556	-0-	323	1	4589	2	N	-0-	1	5			6
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	390	1	6088	2	N	-0-					6
04	6240	X	5743	-0-	-497	-0-	364	1	5379	2	N	-0-					6
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	369	1	5529	2	N	30	26	1			10
							33	9									
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	298	1	6606	2	N	-0-					10
07	6479	X	5822	-0-	-657	-0-	351	1	5471	2	N	-0-					10
08	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	257	1	5415	2	N	-0-					10
09	6900	X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2			N	-0-					10
10	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	6324	2			N	-0-					10
11	6900	X	5713	-0-	-1187	-0-	5713	2			N	-0-					10
12	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	5521	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 70,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
06	540	X	31	-0-	-509	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	682	X	360	-0-	-322	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	899	X	328	-0-	-571	-0-	328	1			N	-0-					-0-
09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	384	1	617	2	N	-0-					-0-
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	244	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	205	1	5100	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8698	-0-	5598	5598	605	1	8093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-	5	5			32
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					32
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					32
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					32
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					32
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	324	1	1247	2	N	101					133
							111	9									
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	499	1	2321	2	N	46	130	1			49
							51	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	493	1	2349	2	N	36					85
							40	9									
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	464	1	2099	2	N	31					116
							34	9									
10	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	445	1	2103	2	N	25	102	1			39
							28	9									
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	483	1	2279	2	N	29					68
							32	9									
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	495	1	2475	2	N	33					101
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	8301	2	32	9	N	29					103
02	7812	X	7572	-0-	-240	-0-	7546	2	26	9	N	24					127
03	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	8098	2	3	9	N	3					130
04	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	7886	2	23	9	N	21	104	1			47
05	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	8141	2	25	9	N	23					70
06	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7950	2	28	9	N	25					95
07	8370	X	8015	-0-	-355	-0-	8008	2	7	9	N	6	55	1			46
08	8184	X	8044	-0-	-140	-0-	8018	2	26	9	N	24					70
09	7980	X	7775	-0-	-205	-0-	7761	2	14	9	N	13					83
10	8246	X	7231	-0-	-1015	-0-	7217	2	14	9	N	13	56	1			40
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8523	2	14	9	N	13					53
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8272	2	26	9	N	24					77

TOTAL GAS PROD: 95,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	14212	6549	3	19	9	Y	17					36
02	DLQ G-10		7334	-0-	7334	21546	7334	2			Y	-0-	3	7			33
03	DLQ G-10		8490	-0-	8490	30036	8480	2	10	9	Y	9					42
04	37916	X	7880	-0-	-30036	-0-	7879	2	1	9	Y	1					43
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7649	2	8	9	Y	7					50
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7859	2	2	9	Y	2					52
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8480	2	3	9	Y	3					55
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			Y	-0-					55
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8005	2	2	9	Y	2					57
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8216	2	6	9	Y	5					62
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8122	2	7	9	Y	6					68
12	DLQ G-10		8030	-0-	8030	8030	8019	2	11	9	Y	10					78

TOTAL GAS PROD: 95,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	5304	2	108	9	N	98	99	1			101
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					101
03	6014	X	4268	-0-	-1746	-0-	4147	2	121	9	N	110	105	1			106
04	5820	X	4295	-0-	-1525	-0-	4242	2	53	9	N	48	103	1			51
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	59	78	1			32
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6094	2	63	9	N	57					89
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					89
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6121	2	149	9	N	135	112	1			112
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					112
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6078	2	120	9	N	109	75	1			146
11	5820	X	5016	-0-	-804	-0-	4907	2	109	9	N	99	127	1			118
12	6014	X	3423	-0-	-2591	-0-	3315	2	108	9	N	98	125	1			91

TOTAL GAS PROD: 41,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	130	1	3627	2	N	-0-	5	5			63
02	3864	X	3361	-0-	-503	-0-	130	1	3231	2	N	-0-	44	7			19
03	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	148	1	3967	2	N	8					27
							9	9									
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	139	1	4086	2	N	22	37	1			12
							24	9									
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5250	2	24	9	N	22					34
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5508	2	18	9	N	16					50
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16					66
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4998	2	13	9	N	12	57	1			21
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4747	2	10	9	N	9					30
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4599	2	26	9	N	24					54
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5234	2	14	9	N	13					67
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4992	2	24	9	N	22					89

TOTAL GAS PROD: 56,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4912	-0-	-544	-0-	803	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3998	-0-	-930	-0-	559	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	453	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	367	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4775	-0-	-309	-0-	590	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	502	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	593	1	4396	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	594	1	4076	2	N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	571	1	4209	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	595	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	576	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	595	1	4105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10945	-0-	-1734	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10381	-0-	-511	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	3635	-0-	-7975	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	2526	-0-	-9471	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11409	-0-	-92	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
09	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11095	-0-	-499	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9858	-0-	-1662	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11144	-0-	-760	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	376	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5823	-0-	-2157	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6301	-0-	-2534	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5970	-0-	-2580	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6518	-0-	-2317	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	5776	-0-	-2774	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5475	-0-	-973	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4834	-0-	-1466	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5471	-0-	-1039	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5470	-0-	-320	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

01	DLQ G-10		7034	-0-	7034	13982	7034	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		6198	-0-	6198	20180	347	1	5848	2	Y	3					58
							3	9									
03	DLQ G-10		9590	-0-	9590	29770	258	1	9332	2	Y	-0-	58	1			-0-
04	40431	X	10661	-0-	-29770	-0-	132	1	10526	2	Y	3					3
							3	9									
05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	197	1	9879	2	Y	5					8
							6	9									
06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	104	1	9721	2	Y	3					11
							3	9									
07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	131	1	10152	2	Y	-0-					11
08	9548	X	9339	-0-	-209	-0-	220	1	9119	2	Y	-0-					11
09	9240	X	5906	-0-	-3334	-0-	513	1	5393	2	Y	-0-					11
10	9548	X	6404	-0-	-3144	-0-	578	1	5754	2	Y	65	11	1			65
							72	9									
*11	9240	X	5554	-0-	-3686	-0-	486	1	5062	2	Y	5	52	1			18
							6	9									
12	DLQ G-10		5530	-0-	5530	5530	5524	2	6	9	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 96,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	728	1	6785	2	N	-0-					55
02	6860	X	6329	-0-	-531	-0-	609	1	5720	2	N	-0-					55
03	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	643	1	6835	2	N	-0-					55
04	7650	X	7304	-0-	-346	-0-	632	1	6672	2	N	-0-					55
05	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	618	1	7242	2	N	-0-					55
06	7260	X	7007	-0-	-253	-0-	178	1	6829	2	N	-0-					55
07	7533	X	7344	-0-	-189	-0-	190	1	7154	2	N	-0-					55
08	7874	X	7393	-0-	-481	-0-	196	1	7197	2	N	-0-					55
09	7620	X	7173	-0-	-447	-0-	188	1	6985	2	N	-0-					55
10	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	206	1	6938	2	N	-0-					55
11	7140	X	4857	-0-	-2283	-0-	200	1	4657	2	N	-0-					55
12	7409	X	5456	-0-	-1953	-0-	339	1	5117	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 82,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

01	7967	X	7435	-0-	-532	-0-	477	1	6958	2	N	-0-					91
02	7140	X	7071	-0-	-69	-0-	455	1	6616	2	N	-0-					91
03	7905	X	7874	-0-	-31	-0-	472	1	7402	2	N	-0-					91
04	7650	X	7430	-0-	-220	-0-	470	1	6960	2	N	-0-					91
05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	493	1	7396	2	N	30	111	1			10
							33	9									
06	7620	X	5899	-0-	-1721	-0-	536	1	5363	2	N	-0-					10
07	7874	X	7821	-0-	-53	-0-	474	1	7347	2	N	-0-					10
08	7936	X	7439	-0-	-497	-0-	327	1	7112	2	N	-0-					10
09	7680	X	5562	-0-	-2118	-0-	5562	2			N	-0-					10
10	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2			N	-0-					10
11	7560	X	6878	-0-	-682	-0-	6878	2			N	-0-					10
12	7812	X	7105	-0-	-707	-0-	7105	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 86,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3	-0-	3	1266	3	2		N	-0-			110
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			110
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			110
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			110
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			110
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			110
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			110
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			110
09	SWR	10	29	-0-	29	1295	29	2		N	-0-			110
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1295				N	-0-			110
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1295				N	-0-			110
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1295				N	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

01	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	581	1	2830 2	N	-0-				69
02	3696	X	3242	-0-	-454	-0-	555	1	2687 2	N	-0-				69
03	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	635	1	2766 2	N	-0-				69
04	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	620	1	2761 2	N	-0-				69
05	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	645	1	2619 2	N	-0-	5	5		64
06	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	512	1	2377 2	N	-0-	5	5		59
07	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	603	1	2158 2	N	-0-				59
08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	624	1	2412 2	N	-0-				59
09	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	585	1	2436 2	N	-0-				59
10	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	568	1	2338 2	N	-0-				59
*11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	549	1	1652 2	N	-0-				59
12	3131	X	382	-0-	-2749	-0-	382	1		N	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 33,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	269	1	3838 2	N	47				123
							52	9							
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	280	1	3470 2	N	65	154	1		34
							72	9							
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	407	1	4907 2	N	57				91
							63	9							
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	358	1	5056 2	N	11				102
							12	9							
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	352	1	5317 2	N	104	174	1		32
							114	9							
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	340	1	3522 2	N	45				77
							50	9							
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	323	1	5451 2	N	63				140
							69	9							
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	315	1	5109 2	N	61	126	1		75
							67	9							
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	300	1	4831 2	N	43	93	1		25
							47	9							
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	249	1	4339 2	N	23				48
							25	9							
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	314	1	4949 2	N	54				102
							59	9							
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	330	1	4843 2	N	42				144
							46	9							

TOTAL GAS PROD: 60,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	1			N	-0-					37
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-	5	5			32
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	1	7	9	N	6					38
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	806	1	64	2	N	19					57
							21	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-	5	5			52
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-	5	5			47
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	1	13	9	N	12					59
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					59
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					64
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					64
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					64
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	636	1	3093	2	N	-0-					108
02	3780	X	2924	-0-	-856	-0-	577	1	2347	2	N	-0-					108
03	4185	X	2429	-0-	-1756	-0-	563	1	1856	2	N	9					117
							10	9									
04	3900	X	3074	-0-	-826	-0-	575	1	2499	2	N	-0-					117
05	4030	X	2869	-0-	-1161	-0-	513	1	2356	2	N	-0-					117
06	3600	X	2320	-0-	-1280	-0-	449	1	1871	2	N	-0-					117
07	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	469	1	2145	2	N	-0-					117
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	489	1	2860	2	N	-0-					117
09	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	466	1	2503	2	N	-0-					117
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	496	1	3031	2	N	-0-					117
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	326	1	3327	2	N	-0-					117
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	337	1	3231	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 37,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9513	-0-	9513	19541	9501	3	12	9	Y	11					107
02	DLQ G-10		8943	-0-	8943	28484	8943	2			Y	-0-	67	7			40
03	DLQ G-10		10332	-0-	10332	38816	10259	2	73	9	Y	66	52	1			54
04	48682	X	9866	-0-	-38816	-0-	9866	2			Y	-0-	14	1			40
05	10013	X	8881	-0-	-1132	-0-	8874	2	7	9	Y	6					46
06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8305	2	7	9	Y	6					52
07	10261	X	8673	-0-	-1588	-0-	8671	2	2	9	Y	2					54
08	10261	X	8500	-0-	-1761	-0-	8488	2	12	9	Y	11	21	1			44
09	9870	X	9066	-0-	-804	-0-	9066	2			Y	-0-					44
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	2	9	9	Y	8					52
*11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	2	1	9	Y	1	34	1			19
12	DLQ G-10		8846	-0-	8846	8846	8837	2	9	9	Y	8					27

TOTAL GAS PROD: 109,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1130	-0-	-451	-0-	579	1	551	2	N	-0-					126
02	1176	X	400	-0-	-776	-0-	400	1			N	-0-					126
03	682	X	563	-0-	-119	-0-	563	1			N	-0-					126
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	722	1	2199	2	N	-0-					126
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	977	1	819	2	N	-0-					126
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	1249	1	1843	2	N	-0-					126
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1317	1	2986	2	N	-0-					126
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1318	1	2917	2	N	-0-					126
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1262	1	2313	2	N	-0-					126
10	4309	X	2870	-0-	-1439	-0-	1284	1	1586	2	N	-0-					126
11	4170	X	1592	-0-	-2578	-0-	1221	1	371	2	N	-0-					126
12	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	185	1	2594	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 29,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

01	DLQ G-10		2790	-0-	2790	5512	2790	3			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		2113	-0-	2113	7625	90	1	1903	2	Y	109					197
							120	9									
03	DLQ G-10		3605	-0-	3605	11230	303	1	3276	2	Y	24	101	1			120
							26	9									
04	16053	X	4823	-0-	-11230	-0-	156	1	4664	2	Y	3					123
							3	9									
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	107	1	5702	2	Y	5					128
							6	9									
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4546	2	Y	13	46	1			95
							14	9									
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	114	1	4616	2	Y	5					100
							6	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	135	1	4198	2	Y	7	69	1			38
							8	9									
09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	240	1	2937	2	Y	25					63
							28	9									
10	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	281	1	2993	2	Y	29					92
							32	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	244	1	3189	2	Y	30	58	1			64
							33	9									
12	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	302	1	3006	2	Y	20					84
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

01	17081	X	15189	-0-	-1892	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	14047	-0-	-905	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15895	-0-	-659	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
04	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
06	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16310	-0-	-988	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	15614	-0-	-2490	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	14904	-0-	-2616	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	15052	-0-	-3052	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14962	-0-	-1148	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15528	-0-	-778	-0-	15528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	1			Y	-0-	1	7			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		301	-0-	301	853	301	1			Y	-0-					-0-
05	1200	N	554	-0-	-646	207	554	1			Y	-0-					-0-
06	610	N	403	-0-	-207	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	1			Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			Y	-0-					-0-
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	1227	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

01	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	134	1	3636	2	N	39					71
							43	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	117	1	3599	2	N	-0-	56	7			15
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	125	1	3852	2	N	35					50
							39	9									
04	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	120	1	3297	2	N	24	70	1			4
							26	9									
05	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	3441	2	29	9	N	26					30
06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3152	2	21	9	N	19					49
07	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3579	2	37	9	N	34					83
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3870	2	42	9	N	38	107	1			14
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4593	2	37	9	N	34					48
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4441	2	50	9	N	45					93
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	N	5					98
12	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3506	2	30	9	N	27	99	1			26

TOTAL GAS PROD: 46,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6693	2	21	9	N	19					116
02	6580	X	6559	-0-	-21	-0-	6394	2	165	9	N	150	192	1			74
03	7285	X	6347	-0-	-938	-0-	6344	2	3	9	N	3					77
04	7050	X	6649	-0-	-401	-0-	6533	2	116	9	N	105	158	1			24
05	7254	X	6796	-0-	-458	-0-	6784	2	12	9	N	11					35
06	7020	X	6576	-0-	-444	-0-	6565	2	11	9	N	10					45
07	7254	X	7068	-0-	-186	-0-	7056	2	12	9	N	11					56
08	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	6553	2	11	9	N	10					66
09	6660	X	6263	-0-	-397	-0-	6253	2	10	9	N	9					75
10	7068	X	6200	-0-	-868	-0-	6189	2	11	9	N	10					85
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7003	2	18	9	N	16					101
12	7068	X	6662	-0-	-406	-0-	6652	2	10	9	N	9	91	1			19

TOTAL GAS PROD: 79,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

01	DLQ G-10		6979	-0-	6979	13465	6979	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10		5978	-0-	5978	19443	71	1	5907	2	Y	-0-	14	7			97
03	DLQ G-10		4621	-0-	4621	24064	263	1	4335	2	Y	21	90	1			28
							23	9									
04	24583	X	519	-0-	-24064	-0-	196	1	323	2	Y	-0-					28
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	86	1	7739	2	Y	-0-					28
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	42	1	8748	2	Y	86					114
							95	9									
07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	49	1	8069	2	Y	14					128
							15	9									
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	85	1	8340	2	Y	17	111	1			34
							19	9									
09	6990	X	6069	-0-	-921	-0-	160	1	5900	2	Y	8					42
							9	9									
10	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	168	1	6227	2	Y	20					62
							22	9									
*11	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	202	1	6162	2	Y	12	36	1			38
							13	9									
12	DLQ G-10		6642	-0-	6642	6642	191	1	6432	2	Y	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 76,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7672	-0-	7672	15390	7672	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		7263	-0-	7263	22653	7259	2	4	9	Y	4					58
03	DLQ G-10		8281	-0-	8281	30934	8235	2	46	9	Y	42					100
04	41405	X	10471	-0-	-30934	-0-	10471	2			Y	-0-					100
05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11457	2	4	9	Y	4					104
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9446	2	4	9	Y	4	11	1			97
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9256	2	12	9	Y	11					108
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9508	2	10	9	Y	9	65	1			52
09	8430	X	7243	-0-	-1187	-0-	7224	2	19	9	Y	17					69
10	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	129	1	6811	2	Y	8					77
							9	9									
*11	8430	X	6377	-0-	-2053	-0-	316	1	6024	2	Y	34					111
							37	9									
12	DLQ G-10		7484	-0-	7484	7484	301	1	7159	2	Y	22					133
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 101,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5169	-0-	2369	2369	421	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8190	-0-	5090	7459	325	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3999	-0-	999	8458	199	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5999	-0-	2899	11357	221	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	18822	X	7465	-0-	-11357	-0-	178	1	7287	2	N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	240	1	5372	2	N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	296	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	272	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	224	1	7407	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	361	1	4709	2	N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	496	1	5169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	153	1	6320	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5779	-0-	-1289	-0-	250	1	5529	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5348	-0-	-2842	-0-	146	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6196	-0-	-2267	-0-	152	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6407	-0-	-1783	-0-	206	1	6201	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5928	-0-	-1233	-0-	248	1	5680	2	N	-0-					-0-
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	211	1	6564	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5591	-0-	-829	-0-	197	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	235	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	288	1	7446	2	N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	273	1	7588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	10486	3	22	9	Y	20	38	1			48
02	11004	X	9856	-0-	-1148	-0-	9824	2	32	9	Y	29					77
03	11935	X	9518	-0-	-2417	-0-	9478	2	40	9	Y	36					113
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11735	2	41	9	Y	37					150
05	10509	X	10271	-0-	-238	-0-	122	1	10124	2	Y	23					173
							25	9									
06	DLQ G-10		8723	-0-	8723	8723	273	1	8416	2	Y	31	183	1			21
							34	9									
07	DLQ G-10		9164	-0-	9164	17887	499	1	8610	2	Y	50	46	1			25
							55	9									
08	DLQ G-10		9682	-0-	9682	27569	570	1	9069	2	Y	39					64
							43	9									
09	DLQ G-10		9223	-0-	9223	36792	588	1	8593	2	Y	38	48	1			54
							42	9									
10	45992	X	9200	-0-	-36792	-0-	610	1	8566	2	Y	22	49	1			27
							24	9									
11	9360	X	8946	-0-	-414	-0-	631	1	8252	2	Y	57	46	1			38
							63	9									
12	9672	X	7173	-0-	-2499	-0-	647	1	6491	2	Y	32	47	1			23
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 114,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	X	405	-0-	-282	-0-	405	3			Y	-0-					23
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	8	7			15
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	245	1	1062	2	Y	-0-					15
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	1			Y	-0-					15
05	3100	N	4847	-0-	1747	1747	999	1	3845	2	Y	3					18
							3	9									
06	DLQ G-10		7278	-0-	7278	9025	1161	1	6085	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									
07	15984	X	6959	-0-	-9025	-0-	1210	1	5694	2	Y	50	46	1			4
							55	9									
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1160	1	4433	2	Y	39					43
							43	9									
09	7290	X	5433	-0-	-1857	-0-	1170	1	4221	2	Y	38	48	1			33
							42	9									
10	7533	X	5775	-0-	-1758	-0-	1210	1	4541	2	Y	22	49	1			6
							24	9									
11	7290	X	6101	-0-	-1189	-0-	1290	1	4725	2	Y	78	46	1			38
							86	9									
12	DLQ G-10		5300	-0-	5300	5300	1526	1	3739	2	Y	32	47	1			23
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 50,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	214	-0-	-4591	-0-	214	3			Y	-0-					73
02	1204	X	300	-0-	-904	-0-	300	2			Y	-0-	50	7			23
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	199	1	566	2	Y	5					28
							6	9									
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1208	1	1348	2	Y	40					68
							44	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1551	1	1098	2	Y	19					87
							21	9									
06	DLQ G-10		6362	-0-	6362	6362	1476	1	4855	2	Y	28	88	1			27
							31	9									
07	DLQ G-10		6921	-0-	6921	13283	1299	1	5567	2	Y	50	46	1			31
							55	9									
08	DLQ G-10		7282	-0-	7282	20565	1236	1	6003	2	Y	39					70
							43	9									
09	DLQ G-10		6833	-0-	6833	27398	1152	1	5639	2	Y	38	48	1			60
							42	9									
10	34493	X	7095	-0-	-27398	-0-	1123	1	5947	2	Y	23	49	1			34
							25	9									
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	977	1	7006	2	Y	50	46	1			38
							55	9									
12	7285	X	7135	-0-	-150	-0-	773	1	6327	2	Y	32	47	1			23
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 56,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	1			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	537	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	484	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	499	1	826	2	N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	486	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4340	-0-	1240	1240	643	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5149	-0-	2149	3389	834	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6469	-0-	3369	6758	819	1	5650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5352	-0-	-472	-0-	364	1	4988	2	N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	402	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5987	-0-	-253	-0-	228	1	5759	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	300	1	5795	2	N	-0-					-0-
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	313	1	6794	2	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	199	1	7667	2	N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	171	1	8705	2	N	-0-					-0-
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	159	1	7471	2	N	-0-					-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	148	1	9633	2	N	-0-					-0-
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	99	1	10006	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8	1	12826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-			-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	245	1	8007	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	6834	-0-	-2032	-0-	484	1	6350	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8058	-0-	-582	-0-	123	1	7935	2	N	-0-			-0-
05	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-			-0-
06	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-			-0-
07	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-			-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-			-0-
09	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-			-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-			-0-
11	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-			-0-
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	9742	-0-	-114	-0-	9742	2			N	-0-			-0-
03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-			-0-
05	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
06	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-			-0-
08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-			-0-
09	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-			-0-
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-			-0-
11	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-			-0-
12	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	1713	-0-	-6812	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	4319	-0-	-3381	-0-	461	1	3858	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	208	1	8243	2	N	-0-			-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	152	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	181	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	5459	-0-	-2731	-0-	165	1	5294	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	2877	-0-	-5586	-0-	276	1	2601	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	1445	-0-	-7018	-0-	224	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5524	-0-	-506	-0-	201	1	5323	2	N	-0-			-0-
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	235	1	7206	2	N	-0-			-0-
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	279	1	6601	2	N	-0-			-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	377	1	5952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	1548	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1125	1	2190	2	N	-0-			-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	876	1	5397	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	8094	-0-	4994	4994	879	1	7215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	212	-0-	-3973	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-			-0-
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	475	1	9705	2	N	-0-			-0-
08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	349	1	12483	2	N	-0-			-0-
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	10	1	7325	2	N	-0-			-0-
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6157	-0-	-2864	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5425	-0-	-2191	-0-	218	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6806	-0-	-1316	-0-	273	1	6533	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4937	-0-	-1033	-0-	188	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	250	1	5577	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	307	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5482	-0-	-1338	-0-	232	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6007	-0-	-813	-0-	195	1	5812	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5550	-0-	-90	-0-	182	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	225	1	6869	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4105	-0-	-1715	-0-	50	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	44	1	4913	2	N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6442	-0-	-1958	-0-	19	1	6423	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7789	-0-	-891	-0-	38	1	7751	2	N	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	39	1	8367	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6060	-0-	-1783	-0-	144	1	5916	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	253	1	5244	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	4886	-0-	-3514	-0-	295	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	68	1	9217	2	N	-0-					-0-
11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	764	1	820	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	11051	-0-	7951	7951	593	1	10458	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	15775	-0-	12775	20726	379	1	15396	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	19932	-0-	16832	37558	19932	2			N	-0-					-0-
08	57232	X	19674	-0-	-37558	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
09	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
10	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089 X	12680	-0-	-3409	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
02	14532 X	11941	-0-	-2591	-0-	358	1	11583	2	N	-0-					-0-
03	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	56	1	16041	2	N	-0-					-0-
04	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
05	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
06	15570 X	14657	-0-	-913	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
07	16089 X	14080	-0-	-2009	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
08	16089 X	14745	-0-	-1344	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
09	15570 X	15270	-0-	-300	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	16089 X	15050	-0-	-1039	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
11	14670 X	12667	-0-	-2003	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
12	15779 X	11507	-0-	-4272	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12116	3	8	9	Y	7	5	1			41
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11582	2	56	9	Y	51					92
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12061	2	67	9	Y	61					153
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13579	2	54	9	Y	49					202
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19009	2	20	9	Y	18					220
06	DLQ G-10		18035	-0-	18035	18035	18001	2	34	9	Y	31	229	1			22
07	DLQ G-10		17462	-0-	17462	35497	17408	2	54	9	Y	49	46	1			25
08	DLQ G-10		17420	-0-	17420	52917	17376	2	44	9	Y	40					65
09	DLQ G-10		16661	-0-	16661	69578	16619	2	42	9	Y	38	48	1			55
10	86213	X	16635	-0-	-69578	-0-	16611	2	24	9	Y	22	49	1			28
11	17850	X	15914	-0-	-1936	-0-	15852	2	62	9	Y	56	46	1			38
12	17453	X	12781	-0-	-4672	-0-	12747	2	34	9	Y	31	46	1			23

TOTAL GAS PROD: 183,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

01	DLQ G-10		5642	-0-	5642	11724	5642	3			Y	-0-					59
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	16056	66	1	4266	2	Y	-0-	12	7			47
03	DLQ G-10		2835	-0-	2835	18891	296	1	2515	2	Y	22					69
							24	9									
04	19072	X	181	-0-	-18891	-0-	181	1			Y	-0-					69
05	6076	X	100	-0-	-5976	-0-	100	1			Y	-0-					69
06	5460	X	284	-0-	-5176	-0-	271	1	13	9	Y	12					81
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	221	1	5070	2	Y	-0-					81
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	174	1	5563	2	Y	6	65	1			22
							7	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	340	1	3003	2	Y	-0-					22
10	5301	X	4184	-0-	-1117	-0-	318	1	3860	2	Y	5					27
							6	9									
*11	5550	X	4884	-0-	-666	-0-	291	1	4508	2	Y	77					104
							85	9									
12	DLQ G-10		4577	-0-	4577	4577	280	1	4297	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 41,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

01	9393	X	3	-0-	-9390	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	6	-0-	-1450	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	775	X	142	-0-	-633	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	309	1	11218	2	N	-0-					-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	1	1	20901	2	N	-0-					-0-
07	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
08	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
09	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
11	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

01	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	15	1	24009	2	N	-0-					-0-
03	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
04	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
05	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	22581	-0-	-1029	-0-	35	1	22546	2	N	-0-					-0-
07	24397	X	20949	-0-	-3448	-0-	332	1	20617	2	N	-0-					-0-
08	24397	X	21429	-0-	-2968	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	21169	-0-	-2441	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22139	-0-	-2258	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	19332	-0-	-3258	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	21161	-0-	-725	-0-	21161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6450	-0-	-711	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2858	-0-	-3526	-0-	626	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	1091	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	694	1	6927	2	N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	565	1	10787	2	N	-0-					-0-
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	588	1	11759	2	N	-0-					-0-
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1098	1	10367	2	N	-0-					-0-
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	946	1	9079	2	N	-0-					-0-
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	883	1	8361	2	N	-0-					-0-
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	822	1	8574	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	608	1	9232	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	923	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	955	1	183	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4340	-0-	1340	1340	750	1	3590	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4605	-0-	1505	2845	794	1	3811	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6079	-0-	3079	5924	808	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	12600	X	6676	-0-	-5924	-0-	1829	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1166	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1138	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	1090	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1369	-0-	-11	-0-	1369	1			N	-0-					-0-
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1539	1	191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
02	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	534	1	15621	2	N	-0-					-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	480	1	19204	2	N	-0-					-0-
04	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	365	1	20077	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	18154	-0-	-74	-0-	426	1	17728	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	14397	-0-	-4653	-0-	620	1	13777	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	20565	-0-	-546	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	20557	-0-	-554	-0-	20557	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	19328	-0-	-1102	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20515	-0-	-38	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	20310	-0-	-243	-0-	20310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	6	-0-		-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	112	X	36	-0-		-76	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	124	X	32	-0-		-92	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-		-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
06	13651	X	13651	-0-		-0-	-0-	662	1	12989	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	21937	-0-		18837	18837	61	1	21876	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	21834	-0-		18734	37571	21834	2			N	-0-					-0-
09	59212	X	21641	-0-		-37571	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
10	22060	X	22060	-0-		-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
11	20653	X	20653	-0-		-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
12	20792	X	20792	-0-		-0-	-0-	20792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1198	-0-		-2894	-0-	1173	1	25	9	N	23					135
02	3696	X	992	-0-		-2704	-0-	986	1	6	9	N	5					140
03	4092	X	2917	-0-		-1175	-0-	1204	1	1710	2	N	3					143
								3	9									
04	1200	X	1152	-0-		-48	-0-	1149	1	1	2	N	2					145
								2	9									
05	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	1203	1	2475	2	N	3					148
								3	9									
06	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	1167	1	2411	2	N	20					168
								22	9									
07	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	1200	1	2491	2	N	14					182
								15	9									
08	3689	X	3628	-0-		-61	-0-	3616	2	12	9	N	11					193
09	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-	3595	2	13	9	N	12	169	1			36
10	3731	X	3731	-0-		-0-	-0-	3714	2	17	9	N	15					51
11	3600	X	2971	-0-		-629	-0-	2954	2	17	9	N	15					66
12	3720	X	NO RPT	-0-		-3720	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 31,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5546	2	28	9	N	25					40
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5024	2	12	9	N	11					51
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5196	2	21	9	N	19					70
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5001	2	22	9	N	20					90
05	4929	X	4160	-0-	-769	-0-	4143	2	17	9	N	15					105
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4872	2	20	9	N	18					123
07	4929	X	4514	-0-	-415	-0-	4488	2	26	9	N	24					147
08	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4523	2	19	9	N	17					164
09	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4176	2	20	9	N	18					182
10	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	4159	2	17	9	N	15	163	1			34
11	4770	X	4107	-0-	-663	-0-	4090	2	17	9	N	15					49
12	4557	X	3716	-0-	-841	-0-	3701	2	15	9	N	14					63

TOTAL GAS PROD: 55,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11211	-0-	-755	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	643	1	11236	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10375	-0-	-1591	-0-	716	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10046	-0-	-1534	-0-	503	1	9543	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10669	-0-	-553	-0-	477	1	10192	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11080	-0-	-500	-0-	511	1	10569	2	N	-0-					-0-
07	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	123	1	16111	2	N	-0-					-0-
08	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	177	1	11935	2	N	-0-					-0-
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	2	1	15361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
02	17220	X	480	-0-	-16740	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	15686	X	519	-0-	-15167	-0-	519	1			N	-0-					-0-
04	5880	X	1005	-0-	-4875	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
07	1054	X	924	-0-	-130	-0-	924	1			N	-0-					-0-
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	683	1	5631	2	N	-0-					-0-
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	767	1	8707	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	709	-0-	-531	-0-	709	1			N	-0-					-0-
11	6120	X	878	-0-	-5242	-0-	878	1			N	-0-					-0-
12	9796	X	987	-0-	-8809	-0-	987	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	6865	-0-	-8232	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	3289	-0-	-10347	-0-	869	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	712	1	12621	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9970	-0-	-1160	-0-	583	1	9387	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	6260	-0-	-3815	-0-	158	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	17	1	15719	2	N	-0-					-0-
08	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
09	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15033	-0-	-715	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14210	-0-	-1660	-0-	34	1	14176	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	14757	-0-	-2634	-0-	14757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-			-0-
05	3100	N	6005	-0-	2905	2905	629	1	5376	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	9338	-0-	6338	9243	268	1	9070	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	10673	-0-	7573	16816	10673	2			N	-0-			-0-
08	25936	X	9120	-0-	-16816	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	58	1	6435	2	N	-0-			-0-
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	125	1	8367	2	N	-0-			-0-
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	272	1	5794	2	N	-0-			-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	418	1	4982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-			-0-
02	1568	X	1157	-0-	-411	-0-	497	1	660	2	N	-0-			-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	436	1	6277	2	N	-0-			-0-
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	418	1	12852	2	N	-0-			-0-
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-			-0-
06	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-			-0-
07	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-			-0-
08	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	17370	2			N	-0-			-0-
09	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-			-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	5	1	15886	2	N	-0-			-0-
11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-			-0-
12	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	278	1	4733	2	N	-0-			-0-
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	84	1	14101	2	N	-0-			-0-
05	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-			-0-
06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-			-0-
07	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-			-0-
08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	17	1	15521	2	N	-0-			-0-
09	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	35	1	14595	2	N	-0-			-0-
10	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	9	1	16422	2	N	-0-			-0-
11	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-			-0-
12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	511	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	438	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	450	1	4599	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	933	-0-	-3376	-0-	515	1	418	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	2780	-0-	-2230	-0-	458	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	163	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	320	1	5203	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3271	-0-	-1782	-0-	560	1	2711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	18958	-0-	15958	15958	124	1	18834	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	17653	-0-	14553	30511	83	1	17570	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18789	-0-	15789	46300	18789	2			N	-0-					-0-
07	65078	X	18778	-0-	-46300	-0-	5	1	18773	2	N	-0-					-0-
08	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
11	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
12	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6904	-0-	-1160	-0-	493	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	676	1	11073	2	N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	639	1	8400	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	298	1	11048	2	N	-0-					-0-
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
07	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8562	-0-	-798	-0-	54	1	8508	2	N	-0-					-0-
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
12	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	805	1	1676	2	N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	437	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3222	-0-	222	222	647	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6747	-0-	3647	3869	555	1	6192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					71
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					71
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					71
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					71
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					71
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					71
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					71
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					71
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					71
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	366	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	6465	-0-	-6462	-0-	597	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	103	1	14387	2	N	-0-					-0-
05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
08	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
09	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	2	1	15070	2	N	-0-					-0-
10	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

01	11904	X	11317	-0-	-587	-0-	228	1	11019	2	N	64					142
							70	9									
02	11228	X	10975	-0-	-253	-0-	212	1	10663	2	N	91					233
							100	9									
03	12431	X	11193	-0-	-1238	-0-	11139	2	54	9	N	49	190	1			92
04	12030	X	10912	-0-	-1118	-0-	10882	2	30	9	N	27					119
05	12431	X	10977	-0-	-1454	-0-	236	1	10716	2	N	23					142
							25	9									
06	11760	X	10600	-0-	-1160	-0-	10576	2	24	9	N	22					164
07	12152	X	10886	-0-	-1266	-0-	236	1	10522	2	N	116					280
							128	9									
08	11284	X	10783	-0-	-501	-0-	236	1	10501	2	N	42	185	1			137
							46	9									
09	10920	X	10436	-0-	-484	-0-	10405	2	31	9	N	28					165
10	10974	X	10727	-0-	-247	-0-	10690	2	37	9	N	34	149	1			50
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	228	1	10462	2	N	33					83
							36	9									
12	10881	X	10599	-0-	-282	-0-	236	1	10326	2	N	34					117
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 130,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	513	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7104	3	33	9	Y	30					70
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	44	1	7769	2	Y	16					86
							18	9									
03	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	93	1	3093	2	Y	9					95
							10	9									
04	5370	X	3730	-0-	-1640	-0-	114	1	3607	2	Y	8					103
							9	9									
05	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	3	1	4927	2	Y	-0-					103
06	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	17	1	4326	2	Y	-0-					103
07	DLQ G-10		6040	-0-	6040	10383	6030	2	10	9	Y	9					112
08	DLQ G-10		5305	-0-	5305	15688	5299	2	6	9	Y	5					117
09	DLQ G-10		5389	-0-	5389	21077	5386	2	3	9	Y	3					120
10	27066	X	5989	-0-	-21077	-0-	5980	2	9	9	Y	8					128
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2	9	Y	2	99	1			31
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6530	2	2	9	Y	2					33

TOTAL GAS PROD: 67,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2070	-0-	-2549	-0-	2070	3			Y	-0-					140
02	4172	X	1740	-0-	-2432	-0-	39	1	1638	2	Y	57					197
							63	9									
03	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	183	1	967	2	Y	11					208
							12	9									
04	2520	X	1750	-0-	-770	-0-	158	1	1589	2	Y	3					211
							3	9									
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	224	1	1991	2	Y	11					222
							12	9									
06	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	241	1	2247	2	Y	-0-					222
07	DLQ G-10		2649	-0-	2649	5137	321	1	2328	2	Y	-0-					222
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	7112	26	1	1942	2	Y	6					228
							7	9									
09	DLQ G-10		99	-0-	99	7211	18	1	81	2	Y	-0-	189	1			39
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4111					Y	14					53
11	3000	N	1557	-0-	-1443	2668	1534	2	23	9	Y	21					74
12	3100	N	4252	-0-	1152	3820	4232	2	20	9	Y	18					92

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					5
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3778	2	96	9	Y	87					92
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2					94
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					94
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3					97
06	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	2381	2	19	9	Y	17					114
07	DLQ G-10		3006	-0-	3006	5406	3006	2			Y	-0-					114
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7328	132	1	1781	2	Y	8					122
							9	9									
09	DLQ G-10		2251	-0-	2251	9579	477	1	1774	2	Y	-0-					122
10	11762	X	2183	-0-	-9579	-0-	522	1	1658	2	Y	3					125
							3	9									
11	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	522	1	1054	2	Y	3	80	1			48
							3	9									
12	2325	N	1347	-0-	-978	-0-	553	1	784	2	Y	9					57
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4751	3	24	9	Y	22					159
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	49	1	4671	2	Y	-0-	115	7			44
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	46	1	7044	2	Y	-0-					44
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	36	1	7092	2	Y	9					53
							10	9									
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	20	1	6825	2	Y	30					83
							33	9									
06	DLQ G-10		7066	-0-	7066	7066	1	1	7065	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	12308	1	1	5232	2	Y	8					91
							9	9									
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	17758	5447	2	3	9	Y	3					94
09	DLQ G-10		5506	-0-	5506	23264	5503	2	3	9	Y	3	83	7			14
10	29744	X	6480	-0-	-23264	-0-	6474	2	6	9	Y	5					19
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7554	2	3	9	Y	3					22
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5704	2	7	9	Y	6					28

TOTAL GAS PROD: 73,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2244	-0-	-2623	-0-	2244	3			Y	-0-					83
02	4396	X	82	-0-	-4314	-0-	82	1			Y	-0-					83
03	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6339	2	22	9	Y	20					103
04	7200	X	6454	-0-	-746	-0-	2	1	6446	2	Y	5					108
							6	9									
05	5146	X	3971	-0-	-1175	-0-	75	1	3893	2	Y	3					111
							3	9									
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	52	1	1981	2	Y	-0-					111
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3526	1490	2	3	9	Y	3					114
08	DLQ G-10		6684	-0-	6684	10210	266	1	6418	2	Y	-0-					114
09	DLQ G-10		9249	-0-	9249	19459	50	1	9193	2	Y	5					119
							6	9									
10	27849	X	8390	-0-	-19459	-0-	8380	2	10	9	Y	9					128
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8837	2	4	9	Y	4	88	1			44
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9722	2	7	9	Y	6					50

TOTAL GAS PROD: 65,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1257	1	426	2	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	734	1	202	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3627	-0-	-2635	-0-	686	1	2928	2	N	12					142
							13	9									
02	5656	X	4282	-0-	-1374	-0-	4263	2	19	9	N	17					159
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6819	2	15	9	N	14	138	1			35
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5691	2	25	9	N	23					58
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6213	2	22	9	N	20					78
06	6060	X	5609	-0-	-451	-0-	5585	2	24	9	N	22					100
07	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6079	2	28	9	N	25					125
08	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	5918	2	17	9	N	15					140
09	6030	X	5462	-0-	-568	-0-	5447	2	15	9	N	14					154
10	6231	X	4987	-0-	-1244	-0-	4966	2	21	9	N	19	128	1			45
11	5910	X	4799	-0-	-1111	-0-	4785	2	14	9	N	13					58
12	6107	X	5245	-0-	-862	-0-	5228	2	17	9	N	15					73

TOTAL GAS PROD: 64,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	1193	1	3794	2	N	10					215
							11	9									
02	4704	X	3887	-0-	-817	-0-	1089	1	2790	2	N	7					222
							8	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1206	1	4767	2	N	10					232
							11	9									
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1167	1	4449	2	N	25	167	1			90
							28	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1206	1	4355	2	N	20					110
							22	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1167	1	4145	2	N	16					126
							18	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1206	1	4224	2	N	9					135
							10	9									
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1206	1	4247	2	N	11					146
							12	9									
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1167	1	4057	2	N	4					150
							4	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1206	1	4044	2	N	18	98	1			70
							20	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1114	1	4056	2	N	8					78
							9	9									
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1198	1	4310	2	N	14					92
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 63,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	1	3	9	N	3					53
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	1	10	9	N	9					62
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-	5	5			57
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5068	-0-		-543		-0-	270	1	4770	2	N	25					171
									28	9									
02	5068	X	4926	-0-		-142		-0-	246	1	4663	2	N	15					186
									17	9									
03	5890	X	5253	-0-		-637		-0-	273	1	4970	2	N	9					195
									10	9									
04	5700	X	4970	-0-		-730		-0-	264	1	4693	2	N	12					207
									13	9									
05	5890	X	5492	-0-		-398		-0-	282	1	5201	2	N	8	172	1			43
									9	9									
06	5577	X	5577	-0-		-0-		-0-	288	1	5272	2	N	15					58
									17	9									
07	5809	X	5809	-0-		-0-		-0-	285	1	5516	2	N	7					65
									8	9									
08	5922	X	5922	-0-		-0-		-0-	295	1	5621	2	N	5					70
									6	9									
09	5696	X	5696	-0-		-0-		-0-	287	1	5399	2	N	9					79
									10	9									
10	5797	X	5703	-0-		-94		-0-	289	1	5403	2	N	10	67	1			22
									11	9									
11	5730	X	5525	-0-		-205		-0-	284	1	5220	2	N	19					41
									21	9									
12	5921	X	5563	-0-		-358		-0-	292	1	5248	2	N	21					62
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 65,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9412	X	9412	-0-		-0-		-0-	848	1	8564	2	N	-0-					168
02	8329	X	8329	-0-		-0-		-0-	759	1	7551	2	N	17	104	1			81
									19	9									
03	9017	X	9017	-0-		-0-		-0-	862	1	8103	2	N	47					128
									52	9									
04	8212	X	8212	-0-		-0-		-0-	834	1	7333	2	N	41	94	1			75
									45	9									
05	7768	X	7768	-0-		-0-		-0-	858	1	6878	2	N	29					104
									32	9									
06	5384	X	5384	-0-		-0-		-0-	805	1	4548	2	N	28					132
									31	9									
07	6936	X	6936	-0-		-0-		-0-	843	1	6060	2	N	30	105	1			57
									33	9									
08	8489	X	8489	-0-		-0-		-0-	856	1	7583	2	N	45					102
									50	9									
09	8667	X	8667	-0-		-0-		-0-	834	1	7798	2	N	32	94	1			40
									35	9									
10	8079	X	8079	-0-		-0-		-0-	765	1	7285	2	N	26					66
									29	9									
11	5272	X	5272	-0-		-0-		-0-	829	1	4409	2	N	31	66	1			31
									34	9									
12	6820	X	6820	-0-		-0-		-0-	847	1	5939	2	N	31					62
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 92,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	52	1	128	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	14B2 EXT		217	-0-	217	463	217	2			N	-0-					75
	02	14B2 EXT		151	-0-	151	614	151	2			N	-0-					75
	03	14B2 EXT		145	-0-	145	759	145	2			N	-0-					75
	04	14B2 EXT		144	-0-	144	903	144	2			N	-0-					75
	05	1051	X	148	-0-	-903	-0-	148	2			N	-0-					75
	06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	5	5			70
	07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-	5	5			65
	08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					65
	09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					65
	10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					65
*	11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	5	5			60
	12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		516	-0-	516	1119	516	2			Y	-0-					-0-
07	1660	X	541	-0-	-1119	-0-	494	2	47	9	Y	43					43
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	503	2	33	9	Y	30					73
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	496	2	11	9	Y	10	67	1			16
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	470	2	9	9	Y	8					24
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	473	2	7	9	Y	6					30
12	DLQ G-10		456	-0-	456	456	453	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49197	X	45518	-0-	-3679	-0-	45518	2			N	-0-			-0-
02	43316	X	39164	-0-	-4152	-0-	61	1	39103	2	N	-0-			-0-
03	48391	X	46944	-0-	-1447	-0-	46944	2			N	-0-			-0-
04	46830	X	44033	-0-	-2797	-0-	44033	2			N	-0-			-0-
05	46717	X	46145	-0-	-572	-0-	46145	2			N	-0-			-0-
06	45420	X	43295	-0-	-2125	-0-	43295	2			N	-0-			-0-
07	46934	X	45157	-0-	-1777	-0-	45157	2			N	-0-			-0-
08	46934	X	43323	-0-	-3611	-0-	43323	2			N	-0-			-0-
09	44670	X	40993	-0-	-3677	-0-	40993	2			N	-0-			-0-
10	46159	X	41182	-0-	-4977	-0-	41182	2			N	-0-			-0-
11	43710	X	39144	-0-	-4566	-0-	39144	2			N	-0-			-0-
12	45167	X	40643	-0-	-4524	-0-	40643	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	30183	-0-	-6428	-0-	30183	2			N	-0-			-0-
02	32284	X	15781	-0-	-16503	-0-	129	1	15652	2	N	-0-			-0-
03	35433	X	32086	-0-	-3347	-0-	3	1	32083	2	N	-0-			-0-
04	34290	X	30054	-0-	-4236	-0-	40	1	30014	2	N	-0-			-0-
05	30194	X	23019	-0-	-7175	-0-	238	1	22781	2	N	-0-			-0-
06	31050	X	17868	-0-	-13182	-0-	739	1	17129	2	N	-0-			-0-
07	32085	X	22912	-0-	-9173	-0-	668	1	22244	2	N	-0-			-0-
08	32085	X	31952	-0-	-133	-0-	31952	2			N	-0-			-0-
09	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	30857	2			N	-0-			-0-
10	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	50	1	29550	2	N	-0-			-0-
11	30930	X	29437	-0-	-1493	-0-	29437	2			N	-0-			-0-
12	31961	X	30893	-0-	-1068	-0-	30893	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	46105	2			N	-0-			-0-
02	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	44394	2			N	-0-			-0-
03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	46488	2			N	-0-			-0-
04	44610	X	40601	-0-	-4009	-0-	40601	2			N	-0-			-0-
05	46097	X	43037	-0-	-3060	-0-	43037	2			N	-0-			-0-
06	47580	X	39975	-0-	-7605	-0-	39975	2			N	-0-			-0-
07	49166	X	41378	-0-	-7788	-0-	41378	2			N	-0-			-0-
08	46500	X	39058	-0-	-7442	-0-	39058	2			N	-0-			-0-
09	41640	X	38097	-0-	-3543	-0-	38097	2			N	-0-			-0-
10	43028	X	36019	-0-	-7009	-0-	36019	2			N	-0-			-0-
11	40050	X	36667	-0-	-3383	-0-	36667	2			N	-0-			-0-
12	41385	X	37854	-0-	-3531	-0-	37854	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 489,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-			-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-			-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-			-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-			-0-
06	870	X	447	-0-	-423	-0-	447	1			N	-0-			-0-
07	899	X	508	-0-	-391	-0-	508	1			N	-0-			-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	1			N	-0-			-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	1			N	-0-			-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	1			N	-0-			-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	3715	-0-	615	615	3715	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	6499	-0-	-26888	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
02	11648	X	515	-0-	-11133	-0-	515	1			N	-0-			-0-
03	33201	X	28400	-0-	-4801	-0-	126	1	28274	2	N	-0-			-0-
04	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33003	2			N	-0-			-0-
05	33201	X	25510	-0-	-7691	-0-	43	1	25467	2	N	-0-			-0-
06	27480	X	16651	-0-	-10829	-0-	231	1	16420	2	N	-0-			-0-
07	34100	X	16471	-0-	-17629	-0-	287	1	16184	2	N	-0-			-0-
08	34100	X	10162	-0-	-23938	-0-	1073	1	9089	2	N	-0-			-0-
09	33000	X	20712	-0-	-12288	-0-	1204	1	19508	2	N	-0-			-0-
10	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	248	1	26588	2	N	-0-			-0-
11	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-			-0-
12	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	29468	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	40638	-0-	-4405	-0-	40638	2			N	-0-			-0-
02	40236	X	35553	-0-	-4683	-0-	35553	2			N	-0-			-0-
03	43989	X	37021	-0-	-6968	-0-	37021	2			N	-0-			-0-
04	42570	X	37292	-0-	-5278	-0-	37292	2			N	-0-			-0-
05	42439	X	38960	-0-	-3479	-0-	38960	2			N	-0-			-0-
06	39330	X	36533	-0-	-2797	-0-	36533	2			N	-0-			-0-
07	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	2			N	-0-			-0-
08	38967	X	37534	-0-	-1433	-0-	37534	2			N	-0-			-0-
09	37710	X	35263	-0-	-2447	-0-	35263	2			N	-0-			-0-
10	39618	X	36354	-0-	-3264	-0-	36354	2			N	-0-			-0-
11	38340	X	33895	-0-	-4445	-0-	33895	2			N	-0-			-0-
12	39618	X	34874	-0-	-4744	-0-	34874	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1198	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	1597	1	18517	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	1122	1	27398	2	N	-0-					-0-
06	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	67	1	32690	2	N	-0-					-0-
07	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	125	1	30527	2	N	-0-					-0-
08	33317	X	33317	-0-	-0-	-0-	33317	2			N	-0-					-0-
09	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
10	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	54	1	29286	2	N	-0-					-0-
11	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	30340	2			N	-0-					-0-
12	30377	X	30377	-0-	-0-	-0-	30377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38301	X	38301	-0-	-0-	-0-	38301	2			N	-0-					-0-
02	34020	X	13988	-0-	-20032	-0-	48	1	13940	2	N	-0-					-0-
03	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	33345	-0-	-3735	-0-	56	1	33289	2	N	-0-					-0-
05	38316	X	18634	-0-	-19682	-0-	181	1	18453	2	N	-0-					-0-
06	38370	X	14618	-0-	-23752	-0-	882	1	13736	2	N	-0-					-0-
07	39649	X	24078	-0-	-15571	-0-	777	1	23301	2	N	-0-					-0-
08	39649	X	33314	-0-	-6335	-0-	33314	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	32057	-0-	-1303	-0-	32057	2			N	-0-					-0-
10	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	63	1	30561	2	N	-0-					-0-
11	32250	X	31509	-0-	-741	-0-	31509	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	32349	-0-	-976	-0-	32349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

01	14942	X	14405	-0-	-537	-0-	14308	2	97	9	Y	88	111	1			63
02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	690	1	13174	2	Y	26	32	1			57
							29	9									
03	14942	X	1346	-0-	-13596	-0-	294	1	971	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	14040	X	2580	-0-	-11460	-0-	199	1	2306	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	780	1	17363	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		15851	-0-	15851	15851	468	1	15379	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		15633	-0-	15633	31484	384	1	15171	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		15254	-0-	15254	46738	106	1	15087	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		14628	-0-	14628	61366	14564	2	64	9	Y	58	123	1			87
10	76137	X	14771	-0-	-61366	-0-	68	1	14649	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15720	X	13864	-0-	-1856	-0-	543	1	13214	2	Y	97					142
							107	9									
12	15624	X	13398	-0-	-2226	-0-	755	1	12577	2	Y	60	120	1			82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 153,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20585	2	22	9	Y	20	38	1			27
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	452	1	19134	2	Y	62	32	1			57
							68	9									
03	20119	X	18435	-0-	-1684	-0-	662	1	17692	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	19470	X	18074	-0-	-1396	-0-	201	1	17798	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	20119	X	14808	-0-	-5311	-0-	462	1	14272	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		15021	-0-	15021	15021	400	1	14617	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		17521	-0-	17521	32542	130	1	17313	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		17164	-0-	17164	49706	28	1	17075	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		15567	-0-	15567	65273	258	1	15245	2	Y	58	123	1			87
							64	9									
10	80243	X	14970	-0-	-65273	-0-	205	1	14711	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15930	X	14801	-0-	-1129	-0-	290	1	14404	2	Y	97					142
							107	9									
12	16461	X	16205	-0-	-256	-0-	151	1	15988	2	Y	60	120	1			82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 202,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9806	2	58	9	Y	53	69	1			44
02	6692	X	6097	-0-	-595	-0-	564	1	5483	2	Y	45	32	1			57
							50	9									
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	756	1	7448	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1331	1	8494	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	7409	X	5109	-0-	-2300	-0-	1093	1	3942	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		8533	-0-	8533	8533	1356	1	7173	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		11713	-0-	11713	20246	928	1	10707	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		16797	-0-	16797	37043	1544	1	15192	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		15858	-0-	15858	52901	1331	1	14463	2	Y	58	123	1			87
							64	9									
10	68644	X	15743	-0-	-52901	-0-	1263	1	14426	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15840	X	14978	-0-	-862	-0-	901	1	13970	2	Y	97					142
							107	9									
12	16368	X	15052	-0-	-1316	-0-	862	1	14124	2	Y	60	120	1			82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 137,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11572	-0-	-766	-0-	11445	2	127	9	Y	115	131	1			55
02	11144	X	10462	-0-	-682	-0-	549	1	9876	2	Y	34	32	1			57
							37	9									
03	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	747	1	15544	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	1006	1	11974	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	571	1	14875	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		12741	-0-	12741	12741	652	1	12085	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		11389	-0-	11389	24130	875	1	10436	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		10327	-0-	10327	34457	1694	1	8572	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		9685	-0-	9685	44142	1480	1	8141	2	Y	58	123	1			87
							64	9									
10	53876	X	9734	-0-	-44142	-0-	1413	1	8267	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	12270	X	9675	-0-	-2595	-0-	1280	1	8288	2	Y	97					142
							107	9									
12	11377	X	9385	-0-	-1992	-0-	1251	1	8068	2	Y	60	120	1			82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 139,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13953	-0-	-214	-0-	13697	2	256	9	Y	233	301	1			206
02	12796	X	11239	-0-	-1557	-0-	640	1	10564	2	Y	32	32	1	149	7	57
							35	9									
03	14167	X	13617	-0-	-550	-0-	955	1	12581	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13500	X	13066	-0-	-434	-0-	991	1	12000	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	13950	X	13756	-0-	-194	-0-	916	1	12766	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		14484	-0-	14484	14484	982	1	13498	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		14807	-0-	14807	29291	1021	1	13708	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		15076	-0-	15076	44367	1968	1	13047	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		14373	-0-	14373	58740	1741	1	12568	2	Y	58	123	1			87
							64	9									
10	73523	X	14783	-0-	-58740	-0-	1670	1	13059	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	14580	X	12665	-0-	-1915	-0-	1599	1	10959	2	Y	97					142
							107	9									
12	15066	X	13402	-0-	-1664	-0-	1541	1	11795	2	Y	60	120	1			82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 165,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	8535	-0-	-6593	-0-	8439	2	96	9	Y	87	103	1			66
02	13664	X	11651	-0-	-2013	-0-	497	1	11129	2	Y	23	32	1			57
							25	9									
03	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	497	1	17258	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	66	1	17884	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	122	1	18484	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		17343	-0-	17343	17343	17339	2	4	9	Y	4					118
07	DLQ G-10		14219	-0-	14219	31562	584	1	13557	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		16248	-0-	16248	47810	606	1	15581	2	Y	55					152
							61	9									
09	DLQ G-10		16490	-0-	16490	64300	70	1	16356	2	Y	58	123	1			87
							64	9									
10	80251	X	15951	-0-	-64300	-0-	460	1	15437	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	16530	X	16221	-0-	-309	-0-	301	1	15813	2	Y	97					142
							107	9									
12	17050	X	16194	-0-	-856	-0-	402	1	15726	2	Y	60	120	1			82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 187,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

01	16306	X	15319	-0-	-987	-0-	15319	2			Y	-0-					52
02	14336	X	13617	-0-	-719	-0-	13607	2	10	9	Y	9					61
03	15841	X	15347	-0-	-494	-0-	15340	2	7	9	Y	6					67
04	15330	X	15107	-0-	-223	-0-	15105	2	2	9	Y	2					69
05	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16411	2	6	9	Y	5					74
06	DLQ G-10		16144	-0-	16144	16144	16140	2	4	9	Y	4					78
07	DLQ G-10		16548	-0-	16548	32692	16544	2	4	9	Y	4	62	1			20
08	DLQ G-10		16706	-0-	16706	49398	16700	2	6	9	Y	5					25
09	DLQ G-10		16051	-0-	16051	65449	16045	2	6	9	Y	5					30
10	81974	X	16525	-0-	-65449	-0-	16517	2	8	9	Y	7					37
11	16170	X	15685	-0-	-485	-0-	15678	2	7	9	Y	6					43
12	16709	X	15791	-0-	-918	-0-	15777	2	14	9	Y	13					56

TOTAL GAS PROD: 189,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1295	-0-	1295	15658	914	2	381	9	Y	346	402	1			127
02	DLQ G-10		670	-0-	670	16328	670	1			Y	-0-	53	1	19	7	55
03	DLQ G-10		3752	-0-	3752	20080	1307	1	2331	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	38222	X	18142	-0-	-20080	-0-	1693	1	16277	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	1198	1	17992	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	1623	1	15453	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	1814	1	15559	2	Y	94	106	1			113
							103	9									
08	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	1048	1	17533	2	Y	89	108	1			94
							98	9									
09	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	909	1	16901	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	957	1	16510	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	901	1	16735	2	Y	100	112	1			74
							110	9									
12	DLQ G-10		15945	-0-	15945	15945	838	1	14977	2	Y	118	111	1			81
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 165,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

01	DLQ G-10		6767	-0-	6767	14805	6611	2	156	9	Y	142	138	1			45
02	DLQ G-10		7698	-0-	7698	22503	1077	1	6621	2	Y	-0-	45	7			-0-
03	DLQ G-10		9937	-0-	9937	32440	902	1	9035	2	Y	-0-					-0-
04	37218	X	4778	-0-	-32440	-0-	672	1	4106	2	Y	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	773	1	9699	2	Y	-0-					-0-
06	9630	X	5752	-0-	-3878	-0-	883	1	4869	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	8621	-0-	-1330	-0-	1498	1	7123	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8942	-0-	-1164	-0-	1199	1	7743	2	Y	-0-					-0-
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1165	1	8703	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9530	-0-	-576	-0-	1169	1	8361	2	Y	-0-					-0-
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1123	1	8780	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6750	-0-	6750	6750	1025	1	5725	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

01	37851	X	32689	-0-	-5162	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	28313	-0-	-5875	-0-	28313	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	33576	-0-	-1330	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
04	33382	X	33382	-0-	-0-	-0-	33382	2			N	-0-					-0-
05	33418	X	32254	-0-	-1164	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	30814	-0-	-1676	-0-	30814	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	29171	-0-	-5332	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	29103	-0-	-5400	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
09	33390	X	28779	-0-	-4611	-0-	28779	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	29364	-0-	-2876	-0-	29364	2			N	-0-					-0-
11	30810	X	27332	-0-	-3478	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27807	-0-	-1922	-0-	27807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	37778	-0-	-5498	-0-	37778	2			N	-0-					-0-
02	38248	X	33175	-0-	-5073	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36410	-0-	-5223	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	35379	-0-	-3441	-0-	35379	2			N	-0-					-0-
05	38874	X	36140	-0-	-2734	-0-	36140	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	33398	-0-	-3172	-0-	33398	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33963	-0-	-2772	-0-	33963	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	33359	-0-	-3190	-0-	33359	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	30937	-0-	-4433	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	31701	-0-	-4445	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	31196	-0-	-2194	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	31535	-0-	-2441	-0-	31535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54033	X	45815	-0-	-8218	-0-	45815	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	40863	-0-	-7941	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	46711	-0-	-7322	-0-	46711	2			N	-0-					-0-
04	47970	X	46201	-0-	-1769	-0-	46201	2			N	-0-					-0-
05	47709	X	45351	-0-	-2358	-0-	45351	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	43967	-0-	-1243	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	42271	-0-	-5469	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	41259	-0-	-6481	-0-	41259	2			N	-0-					-0-
09	46200	X	39827	-0-	-6373	-0-	39827	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	40751	-0-	-4695	-0-	40751	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	39233	-0-	-4747	-0-	39233	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	39412	-0-	-2872	-0-	39412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	18626	-0-	-15722	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
02	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	458	1	22042	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	13187	-0-	-7273	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	8484	-0-	-11316	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18410	-0-	-2050	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21331	-0-	-2789	-0-	330	1	21001	2	N	-0-					-0-
07	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	168	1	27673	2	N	-0-					-0-
08	29111	X	29111	-0-	-0-	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
09	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	26975	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	20503	-0-	-7335	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	22797	-0-	-5373	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	26138	-0-	-2971	-0-	26138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		40183	-0-	40183	80516	40084	2	99	9	Y	90	105	1			33
02	DLQ G-10		36789	-0-	36789	117305	36706	2	83	9	Y	75	53	1			55
03	DLQ G-10		40598	-0-	40598	157903	40484	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	193202	X	35299	-0-	-157903	-0-	35127	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	40331	X	38840	-0-	-1491	-0-	38680	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	39420	X	34519	-0-	-4901	-0-	103	1	34295	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	40734	X	34145	-0-	-6589	-0-	34042	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	40610	X	33481	-0-	-7129	-0-	33383	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	37590	X	30818	-0-	-6772	-0-	1	1	30698	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	38843	X	30962	-0-	-7881	-0-	30851	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	34530	X	30117	-0-	-4413	-0-	30007	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		29012	-0-	29012	29012	28882	2	130	9	Y	118	111	1			81

TOTAL GAS PROD: 414,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	36	48	1			17
02	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1573	1122	1	100	9	Y	91	53	1			55
03	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2987	1300	1	114	9	Y	104	115	1			44
04	3000	N	3102	-0-	102	3089	995	1	1935	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	3100	N	2923	-0-	-177	2912	918	1	1845	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	3000	N	956	-0-	-2044	868	835	1	121	9	Y	110	81	1			125
07	1860	X	638	-0-	-1222	-0-	535	1	103	9	Y	94	106	1			113
08	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	1289	1	98	9	Y	89	108	1			94
09	1800	X	1454	-0-	-346	-0-	1335	1	119	9	Y	108	164	1			38
10	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1409	1	111	9	Y	101	53	1			86
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1317	1	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	1178	1	130	9	Y	118	111	1			81

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7044	-0-	7044	15459	7026	2	18	9	Y	16	18	1			6
02	DLQ G-10		6307	-0-	6307	21766	942	1	5253	2	Y	102	53	1			55
							112	9									
03	DLQ G-10		6072	-0-	6072	27838	973	1	4985	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	31684	X	3846	-0-	-27838	-0-	961	1	2713	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	7099	X	1420	-0-	-5679	-0-	1260	1	160	9	Y	145	136	1			96
06	6810	X	1074	-0-	-5736	-0-	953	1	121	9	Y	110	81	1			125
07	6975	X	635	-0-	-6340	-0-	532	1	103	9	Y	94	106	1			113
08	6076	X	1295	-0-	-4781	-0-	1197	1	98	9	Y	89	108	1			94
09	3840	X	1757	-0-	-2083	-0-	1224	1	414	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1291	1	442	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1227	1	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	975	1	130	9	Y	118	111	1			81

TOTAL GAS PROD: 33,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25683	-0-	25683	52219	25599	2	84	9	Y	76	86	1			29
02	DLQ G-10		19813	-0-	19813	72032	523	1	19203	2	Y	79	53	1			55
							87	9									
03	DLQ G-10		30428	-0-	30428	102460	635	1	29679	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	132476	X	30016	-0-	-102460	-0-	632	1	29212	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	26536	X	22659	-0-	-3877	-0-	893	1	21606	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	536	1	30033	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	29357	X	23368	-0-	-5989	-0-	739	1	22526	2	Y	94	106	1			113
							103	9									
08	29357	X	26454	-0-	-2903	-0-	386	1	25970	2	Y	89	108	1			94
							98	9									
09	28410	X	26990	-0-	-1420	-0-	277	1	26594	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	29357	X	27494	-0-	-1863	-0-	292	1	27091	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	28410	X	26686	-0-	-1724	-0-	262	1	26314	2	Y	100	112	1			74
							110	9									
12	DLQ G-10		26300	-0-	26300	26300	208	1	25962	2	Y	118	111	1			81
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 316,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		53364	-0-	53364	101305	53184	2	180	9	Y	164	195	1			62
02	DLQ G-10		49083	-0-	49083	150388	49032	2	51	9	Y	46	53	1			55
03	DLQ G-10		48007	-0-	48007	198395	47893	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	236432	X	38037	-0-	-198395	-0-	37865	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	53351	X	39454	-0-	-13897	-0-	39294	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	52590	X	36607	-0-	-15983	-0-	36486	2	121	9	Y	110	81	1			125
07	54343	X	39447	-0-	-14896	-0-	39344	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	48019	X	38878	-0-	-9141	-0-	38780	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	38190	X	36266	-0-	-1924	-0-	2	1	36145	2	Y	108	164	1			38
							119	9									
10	39463	X	37262	-0-	-2201	-0-	37151	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	38160	X	35655	-0-	-2505	-0-	35545	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		37293	-0-	37293	37293	37163	2	130	9	Y	118	111	1			81

TOTAL GAS PROD: 489,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40796	X	40077	-0-	-719	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	36033	-0-	-815	-0-	36033	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36334	-0-	-4462	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	31102	-0-	-7898	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	31815	-0-	-8268	-0-	31815	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	30987	-0-	-7803	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	30828	-0-	-9069	-0-	30828	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	29394	-0-	-6938	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	28479	-0-	-2631	-0-	28479	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	29470	-0-	-2553	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	28253	-0-	-2737	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	29460	-0-	-1354	-0-	29460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	35720	-0-	-6471	-0-	35720	2			N	-0-			-0-
02	37044	X	29903	-0-	-7141	-0-	29903	2			N	-0-			-0-
03	40331	X	32299	-0-	-8032	-0-	32299	2			N	-0-			-0-
04	36600	X	30415	-0-	-6185	-0-	30415	2			N	-0-			-0-
05	36890	X	28958	-0-	-7932	-0-	28958	2			N	-0-			-0-
06	34560	X	33007	-0-	-1553	-0-	33007	2			N	-0-			-0-
07	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33522	2			N	-0-			-0-
08	35386	X	35386	-0-	-0-	-0-	35386	2			N	-0-			-0-
09	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	33153	2			N	-0-			-0-
10	34100	X	30163	-0-	-3937	-0-	30163	2			N	-0-			-0-
11	34230	X	29649	-0-	-4581	-0-	29649	2			N	-0-			-0-
12	35371	X	33146	-0-	-2225	-0-	33146	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	17826	-0-	-4184	-0-	17826	2			N	-0-			-0-
02	19852	X	17998	-0-	-1854	-0-	96	1	17902	2	N	-0-			-0-
03	22072	X	21327	-0-	-745	-0-	28	1	21299	2	N	-0-			-0-
04	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-			-0-
05	22072	X	20953	-0-	-1119	-0-	20953	2			N	-0-			-0-
06	20640	X	20483	-0-	-157	-0-	20483	2			N	-0-			-0-
07	23033	X	18078	-0-	-4955	-0-	18078	2			N	-0-			-0-
08	23033	X	20338	-0-	-2695	-0-	4	1	20334	2	N	-0-			-0-
09	22290	X	19970	-0-	-2320	-0-	19970	2			N	-0-			-0-
10	21173	X	2446	-0-	-18727	-0-	7	1	2439	2	N	-0-			-0-
11	20490	X	16039	-0-	-4451	-0-	1	1	16038	2	N	-0-			-0-
12	20646	X	18006	-0-	-2640	-0-	18006	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	22425	-0-	-3739	-0-	22425	2			N	-0-			-0-
02	22932	X	17591	-0-	-5341	-0-	145	1	17446	2	N	-0-			-0-
03	24056	X	20410	-0-	-3646	-0-	62	1	20348	2	N	-0-			-0-
04	23280	X	21375	-0-	-1905	-0-	21375	2			N	-0-			-0-
05	22413	X	21356	-0-	-1057	-0-	21356	2			N	-0-			-0-
06	21690	X	20691	-0-	-999	-0-	20691	2			N	-0-			-0-
07	22103	X	18791	-0-	-3312	-0-	18791	2			N	-0-			-0-
08	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-			-0-
09	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	2			N	-0-			-0-
10	21390	X	3085	-0-	-18305	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
11	22290	X	19419	-0-	-2871	-0-	19419	2			N	-0-			-0-
12	23033	X	19918	-0-	-3115	-0-	19918	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	30246	-0-	-2087	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
02	28756	X	26918	-0-	-1838	-0-	46	1	26872	2	N	-0-					-0-
03	31651	X	29220	-0-	-2431	-0-	29220	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	26194	-0-	-4436	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	25092	-0-	-5164	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	24582	-0-	-4698	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	21522	-0-	-8269	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	25408	-0-	-3825	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	22899	-0-	-3291	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	3161	-0-	-22228	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19534	-0-	-5066	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	20359	-0-	-5061	-0-	20359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4801	-0-	-1303	-0-	790	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	3478	-0-	-3280	-0-	1094	1	2384	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	3910	-0-	-2630	-0-	1080	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3390	-0-	-2438	-0-	1178	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3474	-0-	-1986	-0-	1145	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2133	-0-	-3168	-0-	895	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1610	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3000	-0-	-900	-0-	1267	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1312	-0-	-2284	-0-	1168	1	144	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1373	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	1434	-0-	-2689	-0-	1434	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33216	-0-	33216	68113	33051	2	165	9	Y	150	162	1			51
02	DLQ G-10		28461	-0-	28461	96574	28398	2	63	9	Y	57	53	1			55
03	DLQ G-10		32696	-0-	32696	129270	32582	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	165412	X	36142	-0-	-129270	-0-	35970	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	40827	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	37882	2	121	9	Y	110	81	1			125
07	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36163	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34311	2	98	9	Y	89	108	1			94
09	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	31053	2	119	9	Y	108	164	1			38
10	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	32038	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	30900	X	30817	-0-	-83	-0-	30707	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		31815	-0-	31815	31815	31685	2	130	9	Y	118	111	1			81

TOTAL GAS PROD: 406,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRANDALL RANCH A WELL #: 1H RRCID -> 294813 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9200 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	2750	-0-	-16718	-0-	2285	2	465	9	Y	423	475	1	126
02	11424	X	2225	-0-	-9199	-0-	2130	1	95	9	Y	86	180	1	32
03	19468	X	8488	-0-	-10980	-0-	1715	1	6606	2	Y	152	123	1	61
							167	9							
04	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	2219	1	18563	2	Y	242	264	1	39
							266	9							
05	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	2568	1	22100	2	Y	215	187	1	67
							237	9							
06	DLQ G-10		22352	-0-	22352	22352	2381	1	19731	2	Y	218	224	1	61
							240	9							
07	DLQ G-10		18505	-0-	18505	40857	2548	1	15755	2	Y	184	185	1	60
							202	9							
08	DLQ G-10		15267	-0-	15267	56124	2687	1	12372	2	Y	189	188	1	61
							208	9							
09	DLQ G-10		7798	-0-	7798	63922	2343	1	5300	2	Y	141	151	1	51
							155	9							
10	81117	X	17195	-0-	-63922	-0-	2610	1	14449	2	Y	124	113	1	62
							136	9							
11	20190	X	19890	-0-	-300	-0-	2624	1	17105	2	Y	146	155	1	53
							161	9							
12	18507	X	17174	-0-	-1333	-0-	2668	1	14317	2	Y	172	191	1	34
							189	9							

TOTAL GAS PROD: 177,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47691	X	47691	-0-	-0-	-0-	47516	2	175	9	Y	159	190	1	51
02	39816	X	35106	-0-	-4710	-0-	34929	2	177	9	Y	161	180	1	32
03	44082	X	32618	-0-	-11464	-0-	930	1	31521	2	Y	152	123	1	61
							167	9							
04	42660	X	38362	-0-	-4298	-0-	75	1	38021	2	Y	242	264	1	39
							266	9							
05	44082	X	40343	-0-	-3739	-0-	40106	2	237	9	Y	215	187	1	67
06	DLQ G-10		40838	-0-	40838	40838	40598	2	240	9	Y	218	224	1	61
07	DLQ G-10		41862	-0-	41862	82700	41660	2	202	9	Y	184	185	1	60
08	DLQ G-10		40170	-0-	40170	122870	39962	2	208	9	Y	189	188	1	61
09	DLQ G-10		35209	-0-	35209	158079	35054	2	155	9	Y	141	151	1	51
10	193723	X	35644	-0-	-158079	-0-	35508	2	136	9	Y	124	113	1	62
11	40830	X	36355	-0-	-4475	-0-	36194	2	161	9	Y	146	155	1	53
12	41850	X	37355	-0-	-4495	-0-	37166	2	189	9	Y	172	191	1	34

TOTAL GAS PROD: 461,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70073	X	70073	-0-	-0-	-0-	69820	2	253	9	Y	230	260	1			69
02	63140	X	52124	-0-	-11016	-0-	51978	2	146	9	Y	133	170	1			32
03	69905	X	33819	-0-	-36086	-0-	1207	1	32445	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	67800	X	47192	-0-	-20608	-0-	385	1	46541	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	70060	X	52599	-0-	-17461	-0-	4	1	52358	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		52281	-0-	52281	52281	52041	2	240	9	Y	218	224	1			61
07	DLQ G-10		55466	-0-	55466	107747	55264	2	202	9	Y	184	185	1			60
08	DLQ G-10		55762	-0-	55762	163509	55554	2	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		52788	-0-	52788	216297	52633	2	155	9	Y	141	151	1			51
10	261392	X	45095	-0-	-216297	-0-	44959	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	53790	X	49327	-0-	-4463	-0-	49166	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	55583	X	50239	-0-	-5344	-0-	50050	2	189	9	Y	172	191	1			34

TOTAL GAS PROD: 616,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	90	122	1			32
02	8232	X	2616	-0-	-5616	-0-	2407	1	209	9	Y	190	190	1			32
03	9114	X	2441	-0-	-6673	-0-	1614	1	660	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	2742	1	12314	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	3646	1	12135	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		10295	-0-	10295	10295	3722	1	6333	2	Y	218	224	1			61
							240	9									
07	DLQ G-10		8023	-0-	8023	18318	3763	1	4058	2	Y	184	185	1			60
							202	9									
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	22163	3637	1	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		3024	-0-	3024	25187	2869	1	155	9	Y	141	151	1			51
10	28595	X	3408	-0-	-25187	-0-	3272	1	136	9	Y	124	113	1			62
11	9660	X	3513	-0-	-6147	-0-	3352	1	161	9	Y	146	155	1			53
12	8029	X	3768	-0-	-4261	-0-	3579	1	189	9	Y	172	191	1			34

TOTAL GAS PROD: 72,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANNA LEE 'B' WELL #: 2H RRCID -> 295238 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	32288	-0-	-665	-0-	31824	2	464	9	Y	422	470	1			125
02	29764	X	27490	-0-	-2274	-0-	27405	2	85	9	Y	77	170	1			32
03	32953	X	30056	-0-	-2897	-0-	119	1	29770	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	31890	X	25393	-0-	-6497	-0-	674	1	24453	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	32302	X	28013	-0-	-4289	-0-	106	1	27670	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		27077	-0-	27077	27077	26837	2	240	9	Y	218	224	1			61
07	DLQ G-10		27990	-0-	27990	55067	27788	2	202	9	Y	184	185	1			60
08	DLQ G-10		27968	-0-	27968	83035	27760	2	208	9	Y	189	188	1			61
09	DLQ G-10		27647	-0-	27647	110682	27492	2	155	9	Y	141	151	1			51
10	138845	X	28163	-0-	-110682	-0-	28027	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	27090	X	26521	-0-	-569	-0-	26360	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	28241	X	27198	-0-	-1043	-0-	27009	2	189	9	Y	172	191	1			34

TOTAL GAS PROD: 335,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	862	1	4845	2	N	-0-					96
02	5600	X	4689	-0-	-911	-0-	758	1	3931	2	N	-0-	16	1			80
03	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	862	1	4807	2	N	5	55	1			30
							6	9									
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	820	1	6085	2	N	9					39
							10	9									
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	842	1	5379	2	N	6					45
							7	9									
06	5520	X	5107	-0-	-413	-0-	804	1	4301	2	N	2					47
							2	9									
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	857	1	5558	2	N	2					49
							2	9									
08	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	837	1	4733	2	N	7					56
							8	9									
09	6000	X	5561	-0-	-439	-0-	828	1	4724	2	N	8					64
							9	9									
10	6200	X	753	-0-	-5447	-0-	737	1	4	2	N	11	38	1			37
							12	9									
11	6000	X	5196	-0-	-804	-0-	822	1	4372	2	N	2					39
							2	9									
12	6200	X	5369	-0-	-831	-0-	862	1	4503	2	N	4					43
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 63,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	235	1	2200	2	N	5			60
							6	9							
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	208	1	3203	2	N	2			62
							2	9							
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	236	1	3337	2	N	10	54	1	18
							11	9							
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	218	1	3101	2	N	2			20
							2	9							
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	235	1	3231	2	N	8			28
							9	9							
06	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	225	1	1364	2	N	5			33
							6	9							
07	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	235	1	2249	2	N	6			39
							7	9							
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	234	1	3538	2	N	11			50
							12	9							
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	228	1	2874	2	N	2			52
							2	9							
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	236	1	3458	2	N	3	39	1	16
							3	9							
11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	228	1	2128	2	N	8			24
							9	9							
12	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	230	1	2207	2	N	10			34
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 35,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	36935	-0-	-14990	-0-	36338	2	597	9	N	543	605	1	130
02	41412	X	31704	-0-	-9708	-0-	31375	2	329	9	N	299	344	1	85
03	44299	X	37713	-0-	-6586	-0-	37315	2	398	9	N	362	345	1	102
04	40380	X	35552	-0-	-4828	-0-	35157	2	395	9	N	359	357	1	104
05	40238	X	34565	-0-	-5673	-0-	34231	2	334	9	N	304	348	1	60
06	36510	X	30784	-0-	-5726	-0-	30535	2	249	9	N	226	174	1	112
07	37727	X	32072	-0-	-5655	-0-	31878	2	194	9	N	176	139	1	149
08	37727	X	31731	-0-	-5996	-0-	31514	2	217	9	N	197	278	1	68
09	35550	X	30236	-0-	-5314	-0-	29946	2	290	9	N	264	277	1	55
10	34565	X	30665	-0-	-3900	-0-	30372	2	293	9	N	266	221	1	100
11	31050	X	28701	-0-	-2349	-0-	28457	2	244	9	N	222	213	1	109
12	32085	X	30638	-0-	-1447	-0-	30342	2	296	9	N	269	368	1	10

TOTAL GAS PROD: 391,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9852	-0-	-2176	-0-	3091 169	1 9	6592	2	N	154	95	1			137
02	9856	X	8463	-0-	-1393	-0-	1840 116	1 9	6507	2	N	105	218	1			24
03	10540	X	9459	-0-	-1081	-0-	9196	2	263	9	N	239	183	1			80
04	9990	X	8569	-0-	-1421	-0-	8368	2	201	9	N	183	173	1			90
05	9982	X	8547	-0-	-1435	-0-	8393	2	154	9	N	140	178	1			52
06	9540	X	8072	-0-	-1468	-0-	7936	2	136	9	N	124	116	1			60
07	9455	X	7884	-0-	-1571	-0-	7606	2	278	9	N	253	169	1			144
08	9455	X	8148	-0-	-1307	-0-	7918	2	230	9	N	209	285	1			68
09	8580	X	7685	-0-	-895	-0-	7503	2	182	9	N	165	68	1			165
10	8556	X	7830	-0-	-726	-0-	7691	2	139	9	N	126	159	1			132
11	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	7495	2	149	9	N	135	177	1			90
12	8153	X	7512	-0-	-641	-0-	7359	2	153	9	N	139	167	1			62

TOTAL GAS PROD: 99,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	36259	-0-	-23323	-0-	36039	2	220	9	N	200	182	1			35
02	43736	X	34952	-0-	-8784	-0-	34729	2	223	9	N	203	170	1			68
03	42935	X	40491	-0-	-2444	-0-	40083	2	408	9	N	371	344	1			95
04	40440	X	35074	-0-	-5366	-0-	34913	2	161	9	N	146	173	1			68
05	39401	X	39295	-0-	-106	-0-	38963	2	332	9	N	302	170	1			200
06	39180	X	36905	-0-	-2275	-0-	36677	2	228	9	N	207	352	1			55
07	40486	X	36297	-0-	-4189	-0-	35989	2	308	9	N	280	166	1			169
08	40486	X	34574	-0-	-5912	-0-	34498	2	76	9	N	69	175	1			63
09	38040	X	32059	-0-	-5981	-0-	31932	2	127	9	N	115	106	1			72
10	39308	X	32690	-0-	-6618	-0-	32532	2	158	9	N	144	109	1			107
11	36900	X	31695	-0-	-5205	-0-	31499	2	196	9	N	178	85	1			200
12	36301	X	31258	-0-	-5043	-0-	31129	2	129	9	N	117	247	1			70

TOTAL GAS PROD: 421,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	46147	-0-	-12071	-0-	45628	2	519	9	N	472	349	1			252
02	48076	X	39848	-0-	-8228	-0-	39399	2	449	9	N	408	478	1			182
03	50096	X	43483	-0-	-6613	-0-	42949	2	534	9	N	485	523	1			144
04	46680	X	28296	-0-	-18384	-0-	27960	2	336	9	N	305	319	1			130
05	48236	X	39368	-0-	-8868	-0-	39005	2	363	9	N	330	348	1			112
06	44670	X	39959	-0-	-4711	-0-	39642	2	317	9	N	288	221	1			179
07	44113	X	37819	-0-	-6294	-0-	37504	2	315	9	N	286	348	1			117
08	43493	X	36639	-0-	-6854	-0-	36333	2	306	9	N	278	226	1			169
09	39960	X	35436	-0-	-4524	-0-	35212	2	224	9	N	204	246	1			127
10	41292	X	37679	-0-	-3613	-0-	37407	2	272	9	N	247	277	1			97
11	39960	X	33928	-0-	-6032	-0-	33756	2	172	9	N	156	78	1			175
12	37820	X	34401	-0-	-3419	-0-	34159	2	242	9	N	220	311	1			84

TOTAL GAS PROD: 453,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	213	1 9	2517	2	N	8					76
02	2296	N	2270	-0-	-26	-0-	210	1 4 9	2056	2	N	4					80
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	236	1 10 9	2225	2	N	9					89
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	220	1 4 9	2403	2	N	4					93
05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	236	1 2 9	2148	2	N	2					95
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	228	1 7 9	2611	2	N	6					101
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	236	1 3 9	2503	2	N	3					104
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	236	1 2 9	2456	2	N	2	80	1			26
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	224	1 7 9	2246	2	N	6					32
10	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	209	1 3 9	2127	2	N	3					35
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	228	1 2 9	2504	2	N	2					37
12	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	235	1	1609	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 30,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	32416	-0-	-5931	-0-	32185	2	231	9	N	210	180	1			129
02	32564	X	28876	-0-	-3688	-0-	28649	2	227	9	N	206					335
03	35898	X	31629	-0-	-4269	-0-	31381	2	248	9	N	225	538	1			22
04	34350	X	29621	-0-	-4729	-0-	29543	2	78	9	N	71					93
05	33914	X	30653	-0-	-3261	-0-	30378	2	275	9	N	250	174	1			169
06	31380	X	28340	-0-	-3040	-0-	28245	2	95	9	N	86	170	1			85
07	31961	X	29089	-0-	-2872	-0-	29035	2	54	9	N	49	35	1			99
08	31620	X	29300	-0-	-2320	-0-	29057	2	243	9	N	221	245	1			75
09	29670	X	27895	-0-	-1775	-0-	27762	2	133	9	N	121	161	1			35
10	30659	X	28783	-0-	-1876	-0-	28571	2	212	9	N	193	108	1			120
11	28350	X	27059	-0-	-1291	-0-	26936	2	123	9	N	112	122	1			110
12	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 323,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 300867 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7994 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	81	1	4070	3	N	3	1	8			31
							3	9									
02	3808	X	3737	-0-	-71	-0-	3729	3	1	4	N	6					37
							7	9									
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3700	3	2	4	N	15					52
							17	9									
04	4080	X	3263	-0-	-817	-0-	8	1	3245	3	N	8					60
							1	4	9	9							
05	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	92	1	3508	3	N	8					68
							1	4	9	9							
06	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	91	1	3253	3	N	3					71
							3	9									
07	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	92	1	3245	3	N	3					74
							3	9									
08	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	96	1	3479	3	N	6					80
							1	4	7	9							
09	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	84	1	3384	3	N	9	61	1			28
							1	4	10	9							
*10	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	87	1	3309	3	N	5					33
							6	9									
11	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	87	1	2621	3	N	4					37
							4	9									
12	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	74	1	3024	3	N	19					56
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 41,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	54	1	3552	3	N	1					19
							1	9									
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3293	3	1	4	N	7					26
							8	9									
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3769	3	2	4	N	18					44
							20	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	3	N	8					52
							1	4	9	9							
05	3658	X	2879	-0-	-779	-0-	94	1	2772	3	N	11					63
							1	4	12	9							
06	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	91	1	2919	3	N	10					73
							1	4	11	9							
07	3782	X	3103	-0-	-679	-0-	95	1	2995	3	N	11					84
							1	4	12	9							
08	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	94	1	3144	3	N	7					91
							1	4	8	9							
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	75	1	3154	3	N	6	81	1			16
							1	4	7	9							
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	78	1	3054	3	N	3					19
							3	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	73	1	3771	3	N	4					23
							4	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	25	1	3478	3	N	11					34
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 40,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3716	-0-	-1213	-0-	485	1	3231	3	N	-0-					37
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	540	1	3184	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	4464	X	3361	-0-	-1103	-0-	620	1	2741	3	N	-0-					37
04	3990	X	3285	-0-	-705	-0-	584	1	2699	3	N	2					39
							2	9									
05	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	434	1	3282	3	N	12					51
							1	4	13	9							
06	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	419	1	3117	3	N	6					57
							1	4	7	9							
07	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	433	1	3230	3	N	13					70
							1	4	14	9							
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	430	1	3190	3	N	26					96
							2	4	29	9							
09	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	441	1	2977	3	N	40					136
							5	4	44	9							
*10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	455	1	3100	3	N	65	190	1			11
							5	4	72	9							
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	441	1	2906	3	N	15					26
							17	9									
12	3689	X	3051	-0-	-638	-0-	521	1	2521	3	N	8					34
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	445	1	4412	3	N	5	5	8			54
							6	9									
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	447	1	3589	3	N	15	5	8			64
							3	4	17	9							
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	525	1	4224	3	N	11	2	8			73
							2	4	12	9							
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	526	1	3353	3	N	7	2	8			78
							1	4	8	9							
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	379	1	4273	3	N	15	2	8			91
							3	4	17	9							
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	326	1	4378	3	N	30	2	8			119
							3	4	33	9							
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	273	1	4054	3	N	13	2	8			130
							2	4	14	9							
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	325	1	3313	3	N	16	4	8			142
							2	4	18	9							
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	372	1	2611	3	N	12	1	8			153
							2	4	13	9							
*10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	369	1	1812	3	N	15	155	1	2	8	11
							17	9									
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	192	1	3072	3	N	17	1	8			27
							19	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	169	1	3198	3	N	13	1	8			39
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	116	1	9211	3	N	5	5	8			65
							6	9									
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	83	1	8454	3	N	31	5	8			91
							3	4	34	9							
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	116	1	8411	3	N	44	1	8			134
							4	4	48	9							
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	97	1	8304	3	N	9	1	8			142
							1	4	10	9							
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	98	1	7769	3	N	108	185	1	1	8	64
							8	4	119	9							
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	121	1	6116	3	N	23	1	8			86
							3	4	25	9							
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	141	1	6457	3	N	18	1	8			103
							2	4	20	9							
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	165	1	5245	3	N	11	2	8			112
							1	4	12	9							
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	191	1	4097	3	N	5	93	1	1	8	23
							1	4	6	9							
*10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	161	1	5429	3	N	7	1	8			29
							8	9									
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	134	1	4840	3	N	11	1	8			39
							12	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	126	1	4524	3	N	8					47
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 80,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	474	1	15	4	N	5	5	8			65
							6	9									
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	472	1	13	4	N	5	5	8			65
							6	9									
03	496	N	171	-0-	-325	-0-	164	1	6	4	N	1	1	8			65
							1	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	8	1	1	4	N	2					67
							2	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	363	1	1461	3	N	18	4	8			81
							14	4	20	9							
07	3100	N	5000	-0-	1900	1900	230	1	4748	3	N	16	4	8			93
							4	4	18	9							
08	3100	N	5467	-0-	2367	4267	265	1	5169	3	N	19	7	8			105
							12	4	21	9							
09	3000	N	3123	-0-	123	4390	295	1	2793	3	N	14	2	8			117
							20	4	15	9							
*10	9372	X	4982	-0-	-4390	-0-	282	1	4666	3	N	13	4	8			126
							20	4	14	9							
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	265	1	2992	3	N	19	2	8			143
							18	4	21	9							
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	246	1	2491	3	N	86	182	1	1	8	46
							14	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 27,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	505	1	4144	3	N	1	1	8			83
							1	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	474	1	3175	3	N	1	1	8			83
							1	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	475	1	2808	3	N	6	1	8			88
							7	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	460	1	3960	3	N	8	1	8			95
							9	9									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	368	1	4476	3	N	7	1	8			101
							8	9									
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	324	1	4040	3	N	12	1	8			112
							13	9									
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	248	1	4935	3	N	12	1	8			123
							13	9									
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	229	1	5433	3	N	16	1	8			138
							18	9									
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	246	1	5430	3	N	12	71	1	1	8	78
							13	9									
*10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	204	1	6130	3	N	11	1	8			88
							12	9									
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	156	1	5494	3	N	5					93
							6	9									
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	133	1	5623	3	N	11					104
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 59,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	85	1	3247	3	N	16					81
							4	4	18	9							
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	72	1	2732	3	N	12	1	8			92
							4	4	13	9							
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	89	1	2858	3	N	53	137	1			8
							6	4	58	9							
04	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	93	1	2766	3	N	6	1	8			13
							4	4	7	9							
05	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	88	1	2868	3	N	9					22
							4	4	10	9							
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	85	1	2758	3	N	7					29
							4	4	8	9							
07	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	156	1	2383	3	N	3					32
							3	4	3	9							
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	197	1	2950	3	N	2					34
							3	4	2	9							
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	207	1	2998	3	N	11	1	8			44
							4	4	12	9							
*10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	216	1	3175	3	N	5					49
							3	4	6	9							
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	195	1	3331	3	N	2	1	8			50
							3	4	2	9							
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	225	1	3768	3	N	2					52
							3	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 37,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	145	1	2839	3	N	20					99
							2	4	22	9							
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2541	3	N	18	1	8			116
							2	4	20	9							
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	135	1	3053	3	N	35	49	1			102
							2	4	39	9							
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	131	1	3030	3	N	11	1	8			112
							1	4	12	9							
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	134	1	2881	3	N	8					120
							1	4	9	9							
06	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	128	1	2111	3	N	-0-					120
07	3038	X	1330	-0-	-1708	-0-	65	1	1265	3	N	-0-					120
08	3038	X	481	-0-	-2557	-0-	2	1	479	3	N	-0-					120
09	2940	X	81	-0-	-2859	-0-	80	3	1	9	N	1	41	1			80
*10	3038	X	106	-0-	-2932	-0-	106	3			N	-0-					80
11	2250	X	99	-0-	-2151	-0-	99	3			N	-0-					80
12	1333	X	69	-0-	-1264	-0-	69	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1408	-0-		-18	-0-	383	1	1008	3	N	12					50
								4	4	13	9							
02	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	353	1	1169	3	N	14	1	8			63
								4	4	15	9							
03	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	309	1	1547	3	N	4					67
								3	4	4	9							
04	1350	N	214	-0-		-1136	-0-	112	1	100	3	N	-0-					67
								2	4									
05	1705	N	632	-0-		-1073	-0-	630	1	2	9	N	2	1	8			68
06	1800	N	874	-0-		-926	-0-	872	1	2	9	N	2					70
07	901	N	901	-0-		-0-	-0-	900	1	1	9	N	1	1	8			70
08	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					70
09	870	N	-0-	-0-		-870	-0-					N	2					72
*10	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					74
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3052	-0-		-141	-0-	184	1	2854	3	N	12					92
								1	4	13	9							
02	2884	X	2791	-0-		-93	-0-	191	1	2589	3	N	9	1	8			100
								1	4	10	9							
03	3193	X	311	-0-		-2882	-0-	304	1	7	9	N	6	1	8			105
04	3090	X	443	-0-		-2647	-0-	433	1	10	9	N	9	7	8			107
05	3193	X	244	-0-		-2949	-0-	241	1	3	9	N	3	1	8			109
06	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-					N	-0-					109
07	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					N	-0-	109	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	179	-0-	-720	-0-	175	1	3	4	N	1	1	8			40
							1	9									
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	171	1	3	4	N	2	2	8			40
							2	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	1	2	4	N	1	1	8			40
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	1	3	4	N	3	3	8			40
							3	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	1	3	4	N	4	4	8			40
							4	9									
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	79	1	1	4	N	-0-					40
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	1	2	4	N	5	5	8			40
							6	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	1	3	4	N	5	5	8			40
							6	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	1	3	4	N	3	3	8			40
							3	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	1	3	4	N	4	4	8			40
							4	9									
11	480	N	138	-0-	-342	-0-	135	1	3	4	N	-0-					40
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	1	3	4	N	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	88	1	2226	3	N	19	1	8			50
							2	4	21	9							
02	2184	N	2002	-0-	-182	-0-	69	1	1909	3	N	20	1	8			69
							2	4	22	9							
03	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	85	1	2009	3	N	17	1	8			85
							2	4	19	9							
04	2250	N	1407	-0-	-843	-0-	13	1	1394	3	N	-0-					85
05	2232	N	1227	-0-	-1005	-0-	10	1	1213	3	N	4					89
							4	9									
06	2040	N	995	-0-	-1045	-0-	39	1	949	3	N	5					94
							1	4	6	9							
07	1457	N	723	-0-	-734	-0-	202	1	513	3	N	6	1	8			99
							1	4	7	9							
08	1240	N	951	-0-	-289	-0-	266	1	585	3	N	87	185	1	1	8	-0-
							4	4	96	9							
09	990	N	259	-0-	-731	-0-	248	1	1	4	N	9	1	8			8
							10	9									
*10	713	N	559	-0-	-154	-0-	254	1	302	3	N	3	1	8			10
							3	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	221	1	2001	3	N	22					113
							3	4	24	9							
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	363	1	512	3	N	8					121
							1	4	9	9							
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	479	1	1247	3	N	36	154	1			3
							3	4	40	9							
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	477	1	1197	3	N	18					21
							2	4	20	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	496	1	446	3	N	10					31
							1	4	11	9							
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	352	1	994	3	N	7					38
							1	4	8	9							
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	404	1	954	3	N	14					52
							1	4	15	9							
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	400	1	1100	3	N	14					66
							2	4	15	9							
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	395	1	1069	3	N	10					76
							1	4	11	9							
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	372	1	1085	3	N	17					93
							1	4	19	9							
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	348	1	474	3	N	3					96
							3	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	264	1	1224	3	N	17					113
							1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	285	1	1748	3	N	2					69
							2	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	423	1	1440	3	N	13					82
							2	4	14	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	391	1	1862	3	N	23	58	1			47
							3	4	25	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	366	1	1881	3	N	20					67
							2	4	22	9							
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	375	1	2017	3	N	13					80
							1	4	14	9							
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	207	1	2006	3	N	20					100
							3	4	22	9							
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	219	1	2143	3	N	17					117
							1	4	19	9							
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	222	1	2499	3	N	20					137
							2	4	22	9							
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	205	1	2445	3	N	17					154
							2	4	19	9							
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	224	1	2372	3	N	10					164
							11	9									
11	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	252	1	2328	3	N	26	182	1			8
							29	9									
12	2759	N	2689	-0-	-70	-0-	356	1	2283	3	N	44					52
							2	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	502	1	874	3	N	23					33
							1	4	25	9							
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	412	1	868	3	N	20	1	8			52
							2	4	22	9							
03	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	454	1	987	3	N	27					79
							2	4	30	9							
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	401	1	1019	3	N	34	1	8			112
							2	4	37	9							
05	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	428	1	744	3	N	26					138
							2	4	29	9							
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	405	1	1026	3	N	34					172
							3	4	37	9							
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	412	1	861	3	N	2	156	1	1	8	17
							1	4	2	9							
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	383	1	951	3	N	25					42
							2	4	28	9							
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	376	1	1088	3	N	32					74
							3	4	35	9							
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	395	1	879	3	N	14					88
							15	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	350	1	1094	3	N	27					115
							1	4	30	9							
12	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	343	1	1146	3	N	38					153
							3	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	1	1	50	3	N	-0-					143
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					143
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					143
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	2	1	4353	3	N	9					21
							1	4	10	9							
02	4256	X	4005	-0-	-251	-0-	2	1	3989	3	N	12	1	8			32
							1	4	13	9							
03	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4216	3	N	2					34
							2	9									
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	2	1	4411	3	N	5					39
							1	4	6	9							
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	2	1	4666	3	N	5					44
							1	4	6	9							
06	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	2	1	4035	3	N	1					45
							1	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	15	1	4894	3	N	-0-					45
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	24	1	5266	3	N	2					47
							1	4	2	9							
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	7	1	5154	3	N	7					54
							1	4	8	9							
*10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5126	3	1	9	N	1					55
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	4782	3	4	9	N	4					59
12	5115	X	4370	-0-	-745	-0-	6	1	4356	3	N	6					65
							1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 55,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	2	1	6448	3	N	20					84
							2	4	22	9							
02	5824	X	5806	-0-	-18	-0-	2	1	5789	3	N	12					96
							2	4	13	9							
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	2	1	6380	3	N	8	1	8			103
							1	4	9	9							
04	6390	X	6282	-0-	-108	-0-	2	1	6268	3	N	9					112
							2	4	10	9							
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	2	1	6462	3	N	7					119
							1	4	8	9							
06	6270	X	6162	-0-	-108	-0-	2	1	6151	3	N	7					126
							1	4	8	9							
07	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	2	1	6379	3	N	5					131
							1	4	6	9							
08	6479	X	6343	-0-	-136	-0-	2	1	6307	3	N	29	154	1	2	8	4
							2	4	32	9							
09	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	6138	3	1	4	N	7					11
							8	9									
*10	6479	X	6242	-0-	-237	-0-	6233	3	1	4	N	7					18
							8	9									
11	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	6098	3	1	4	N	10					28
							11	9									
12	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	6334	3	1	4	N	8					36
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 75,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	2	1	4629	3	N	12					37
							1	4	13	9							
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	2	1	4306	3	N	10					47
							1	4	11	9							
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	2	1	4455	3	N	9					56
							2	4	10	9							
04	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	2	1	3700	3	N	3					59
							3	9									
05	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	2	1	3915	3	N	5					64
							1	4	6	9							
06	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	2	1	3809	3	N	1					65
							1	9									
07	4774	X	3065	-0-	-1709	-0-	125	1	2940	3	N	-0-					65
08	4464	X	2930	-0-	-1534	-0-	187	1	2725	3	N	15	35	1			45
							1	4	17	9							
09	3810	X	2435	-0-	-1375	-0-	200	1	2235	3	N	-0-					45
*10	3937	X	2699	-0-	-1238	-0-	214	1	2485	3	N	-0-					45
11	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	201	1	2236	3	N	-0-					45
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	190	1	2895	3	N	5					50
							1	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 41,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	2	1	6120	3	N	63					135
							6	4	69	9							
02	5880	X	5435	-0-	-445	-0-	2	1	5348	3	N	72	171	1			36
							6	4	79	9							
03	6324	X	5833	-0-	-491	-0-	2	1	5761	3	N	58					94
							6	4	64	9							
04	6060	X	5246	-0-	-814	-0-	2	1	5207	3	N	31	1	8			124
							3	4	34	9							
05	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	2	1	6052	3	N	72	166	1			30
							7	4	79	9							
06	6000	X	5753	-0-	-247	-0-	2	1	5688	3	N	52					82
							6	4	57	9							
07	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	2	1	5365	3	N	23					105
							2	4	25	9							
08	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	2	1	5370	3	N	64	167	1			2
							5	4	70	9							
09	5940	X	5079	-0-	-861	-0-	5033	3	4	4	N	38	1	8			39
							42	9									
*10	6138	X	5287	-0-	-851	-0-	5229	3	5	4	N	48					87
							53	9									
11	5760	X	5746	-0-	-14	-0-	5711	3	3	4	N	29	1	8			115
							32	9									
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5771	3	7	4	N	98	182	1			31
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 67,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	852	1	2872	3	N	87	20	8			133
							21	4	96	9							
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	620	1	1367	3	N	100	17	8			216
							18	4	110	9							
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	540	1	3127	3	N	92	188	1	9	8	111
							18	4	101	9							
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	622	1	3388	3	N	110	151	1	10	8	60
							15	4	121	9							
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	620	1	2982	3	N	75	14	8			121
							20	4	83	9							
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	607	1	2797	3	N	119	105	1	12	8	123
							23	4	131	9							
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	637	1	2552	3	N	138	126	1	13	8	122
							21	4	152	9							
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	641	1	2919	3	N	135	114	1	26	8	117
							22	4	149	9							
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	595	1	2534	3	N	97	85	1	8	8	121
							21	4	107	9							
*10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	639	1	2543	3	N	94	12	8			203
							22	4	103	9							
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	636	1	2547	3	N	85	80	1	8	8	200
							21	4	94	9							
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	629	1	3794	3	N	227	355	1	4	8	68
							28	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 42,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	972	-0-	-454	-0-	889	1	4	4	N	72	25	8			116
							79	9									
02	1652	N	873	-0-	-779	-0-	462	1	338	3	N	63	18	8			161
							4	4	69	9							
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	867	1	6	4	N	99	180	1	13	8	67
							109	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	950	1	3	4	N	131	38	1	12	8	148
							144	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	614	1	773	3	N	102	164	1	14	8	72
							8	4	112	9							
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	585	1	952	3	N	101	80	1	12	8	81
							8	4	111	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	581	1	645	3	N	93	53	1	13	8	108
							7	4	102	9							
08	1519	N	1183	-0-	-336	-0-	617	1	448	3	N	101	58	1	26	8	125
							7	4	111	9							
09	1650	N	798	-0-	-852	-0-	549	1	178	3	N	60	109	1	8	8	68
							5	4	66	9							
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	531	1	1484	3	N	98	12	8			154
							7	4	108	9							
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	505	1	1444	3	N	93	113	1	8	8	126
							6	4	102	9							
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	525	1	1882	3	N	130	180	1	4	8	72
							7	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 17,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1767	-0-	-682	-0-	622	1	1119	3	N	14	14	8			50
							11	4	15	9							
02	1904	N	1057	-0-	-847	-0-	562	1	468	3	N	15	14	8			51
							10	4	17	9							
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	622	1	1438	3	N	35	10	8			76
							15	4	39	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	602	1	1467	3	N	25	8	8			93
							14	4	28	9							
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	622	1	1728	3	N	107	177	1	8	8	15
							18	4	118	9							
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	602	1	1828	3	N	64	7	8			72
							17	4	70	9							
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	622	1	2076	3	N	84	7	8			149
							17	4	92	9							
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	622	1	2070	3	N	75	170	1	15	8	39
							17	4	83	9							
09	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	600	1	1676	3	N	64	5	8			98
							16	4	70	9							
*10	2604	N	2084	-0-	-520	-0-	620	1	1402	3	N	44	7	8			135
							14	4	48	9							
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	600	1	2116	3	N	95	167	1	7	8	56
							19	4	105	9							
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	3	N	93	5	8			144
							20	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 27,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	880	1	1321	3	N	35	4	8			77
							9	4	39	9							
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	814	1	1043	3	N	35	8	8			104
							8	4	39	9							
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	670	1	1464	3	N	19	5	8			118
							5	4	21	9							
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	568	1	681	3	N	9	9	8			118
							3	4	10	9							
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	636	1	312	3	N	7	7	8			118
							3	4	8	9							
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	2	1	591	3	N	2	2	8			118
							3	4	2	9							
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	2	1	750	3	N	13	12	8			119
							3	4	14	9							
08	837	N	13	-0-	-824	-0-	2	1	3	4	N	7	7	8			119
							8	9									
09	600	N	325	-0-	-275	-0-	138	3	11	4	N	160	183	1	7	8	89
							176	9									
*10	775	N	35	-0-	-740	-0-	6	4	29	9	N	26	5	8			110
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	3	6	4	N	36	8	8			138
							40	9									
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	250	3	4	4	N	21	112	1	2	8	45
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	1	2	4	N	19	1	8			113
							21	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	248	1	2925	3	N	57	7	8			163
							6	4	63	9							
05	3100	N	3244	-0-	144	386	206	1	3005	3	N	27	1	8			189
							3	4	30	9							
06	3000	N	3015	-0-	15	401	2	1	3002	3	N	9	177	1			21
							1	4	10	9							
07	3491	X	3090	-0-	-401	-0-	2	1	3053	3	N	30					51
							2	4	33	9							
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2	1	2720	3	N	28					79
							3	4	31	9							
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2716	3	2	4	N	15					94
							17	9									
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	1	4	N	19					113
							21	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	3	7	9	N	6					119
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3010	3	8	9	N	7	79	1			47

TOTAL GAS PROD: 27,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	250	1	2363	3	N	38					212
							5	4	42	9							
02	2548	X	2357	-0-	-191	-0-	238	1	2100	3	N	14					226
							4	4	15	9							
03	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	245	1	2393	3	N	5	188	1			43
							3	4	6	9							
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	232	1	2101	3	N	23					66
							5	4	25	9							
05	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	228	1	1892	3	N	18					84
							4	4	20	9							
06	2550	N	2134	-0-	-416	-0-	230	1	1871	3	N	25					109
							5	4	28	9							
07	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	221	1	1890	3	N	27					136
							5	4	30	9							
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	3	N	10					146
							5	4	11	9							
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	227	1	2041	3	N	21					167
							5	4	23	9							
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	177	1	2424	3	N	26					193
							4	4	29	9							
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	145	1	2413	3	N	33	162	1			64
							5	4	36	9							
12	2387	N	900	-0-	-1487	-0-	283	1	573	3	N	35					99
							5	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 27,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	263	1	2415	3	N	60	165	1			74
							4	4	66	9							
02	2828	X	2271	-0-	-557	-0-	174	1	2046	3	N	44	1	8			117
							3	4	48	9							
03	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	329	1	1756	3	N	26	1	8			142
							2	4	29	9							
04	3030	X	2234	-0-	-796	-0-	343	1	1858	3	N	28	1	8			169
							2	4	31	9							
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	376	1	1736	3	N	48	1	8			216
							4	4	53	9							
06	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	342	1	2072	3	N	52	180	1			88
							5	4	57	9							
07	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	398	1	2015	3	N	52	1	8			139
							3	4	57	9							
08	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	355	1	1700	3	N	48	1	8			186
							3	4	53	9							
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	313	1	2605	3	N	60	181	1	1	8	64
							4	4	66	9							
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	2739	3	N	68					132
							4	4	75	9							
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	256	1	2489	3	N	82	196	1	1	8	17
							5	4	90	9							
12	3100	X	1103	-0-	-1997	-0-	298	1	751	3	N	45	1	8			61
							4	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 28,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	391	1	1234	3	N	25	1	8			24
							1	4	28	9							
02	1512	N	1226	-0-	-286	-0-	405	1	790	3	N	26	1	8			49
							2	4	29	9							
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	328	1	1365	3	N	32	1	8			80
							3	4	35	9							
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	300	1	1663	3	N	31	1	8			110
							3	4	34	9							
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	300	1	1774	3	N	25	1	8			134
							2	4	28	9							
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	303	1	1716	3	N	45	178	1			1
							4	4	50	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	285	1	1884	3	N	36	2	8			35
							2	4	40	9							
08	2108	N	1565	-0-	-543	-0-	305	1	1230	3	N	25	1	8			59
							2	4	28	9							
09	2070	N	834	-0-	-1236	-0-	330	1	485	3	N	16	1	8			74
							1	4	18	9							
*10	2201	N	473	-0-	-1728	-0-	453	1	20	9	N	18	3	8			89
11	1500	N	482	-0-	-1018	-0-	469	1	13	9	N	12	6	8			95
12	868	N	319	-0-	-549	-0-	318	1	1	9	N	1	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3934	-0-	-344	-0-	2	1	3924	3	N	6					79
							1	4	7	9							
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	2	1	3359	3	N	7					86
							1	4	8	9							
03	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	2	1	3528	3	N	13	97	1			2
							2	4	14	9							
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	2	1	3554	3	N	-0-					2
05	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	2	1	3936	3	N	3					5
							3	9									
06	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	2	1	3499	3	N	2					7
							2	9									
07	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	2	1	2983	3	N	1					8
							1	9									
08	3937	X	283	-0-	-3654	-0-	2	1	281	3	N	-0-					8
09	3810	X	845	-0-	-2965	-0-	845	3			N	-0-					8
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4067	3	4	9	N	4					12
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	3	4	9	N	4	1	8			15
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	3	7	9	N	6					21

TOTAL GAS PROD: 37,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4997	-0-	-924	-0-	2	1	4993	3	N	2					125
							2	9									
02	5348	X	4439	-0-	-909	-0-	2	1	4435	3	N	2					127
							2	9									
03	5301	X	4656	-0-	-645	-0-	2	1	4647	3	N	5	131	1			1
							1	4	6	9							
04	4920	X	4003	-0-	-917	-0-	2	1	3983	3	N	14					15
							3	4	15	9							
05	5084	X	4067	-0-	-1017	-0-	2	1	4058	3	N	5					20
							1	4	6	9							
06	4830	X	4040	-0-	-790	-0-	2	1	4038	3	N	-0-					20
07	4929	X	4318	-0-	-611	-0-	2	1	4314	3	N	2					22
							2	9									
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4987	3	N	6					28
							7	9									
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5200	3	1	4	N	3					31
							3	9									
*10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4401	3	3	9	N	3					34
11	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4048	3	4	9	N	4					38
12	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	3988	3	6	9	N	5					43

TOTAL GAS PROD: 53,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4136	3	1	9	N	1					124
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4210	3	1	4	N	9					133
							10	9									
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4600	3	2	4	N	12	136	1			9
							13	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	4	N	7					16
							8	9									
05	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	4545	3	3	4	N	18					34
							20	9									
06	4440	X	4143	-0-	-297	-0-	4127	3	2	4	N	13					47
							14	9									
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	4113	3	6	9	N	5					52
08	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	4116	3	2	4	N	15					67
							17	9									
09	4410	X	3976	-0-	-434	-0-	3956	3	3	4	N	15					82
							17	9									
*10	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					82
11	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			82
12	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 50,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	63	1	5024	3	N	33	29	1			9
							5	4	36	9							
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4	1	5124	3	N	-0-					9
							3	4									
03	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	77	1	3213	3	N	1					10
							3	4	1	9							
04	4950	X	2591	-0-	-2359	-0-	237	1	2346	3	N	4					14
							4	4	4	9							
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	123	1	6201	3	N	19					33
							5	4	21	9							
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	76	1	5980	3	N	6					39
							4	4	7	9							
07	5673	X	3015	-0-	-2658	-0-	161	1	2848	3	N	2					41
							4	4	2	9							
08	6355	X	4296	-0-	-2059	-0-	299	1	3994	3	N	-0-					41
							3	4									
09	6150	X	5168	-0-	-982	-0-	286	1	4878	3	N	1					42
							3	4	1	9							
*10	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	246	1	5229	3	N	4					46
							3	4	4	9							
11	6060	X	5066	-0-	-994	-0-	235	1	4818	3	N	9					55
							3	4	10	9							
12	5332	X	4590	-0-	-742	-0-	213	1	4361	3	N	12					67
							3	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 56,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	138	1	4893	3	N	18	1	8			66
							20	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	151	1	4209	3	N	10	1	8			75
							11	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	157	1	4759	3	N	6	1	8			80
							7	9									
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	144	1	4302	3	N	8	1	8			87
							9	9									
05	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	144	1	4319	3	N	8	1	8			94
							9	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	133	1	4413	3	N	-0-					94
07	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	131	1	4219	3	N	2	2	8			94
							2	9									
08	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	152	1	4108	3	N	13	106	1	1	8	-0-
							14	9									
09	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	149	1	4191	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	151	1	3844	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4108	-0-	-362	-0-	208	1	3898	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4495	X	4036	-0-	-459	-0-	195	1	3837	3	N	4	1	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 52,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-		3	1	6655	3	N	92					224
								17	4	101	9							
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-		3	1	5938	3	N	56					280
								16	4	62	9							
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-		2	1	5758	3	N	52					332
								15	4	57	9							
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-		2	1	5877	3	N	29	179	1			182
								14	4	32	9							
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-		2	1	6426	3	N	26					208
								14	4	29	9							
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-		13	1	5246	3	N	21					229
								14	4	23	9							
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-		28	1	5757	3	N	54	182	1			101
								16	4	59	9							
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-		2	1	6214	3	N	29					130
								14	4	32	9							
09	5490	X	5437	-0-	-53	-0-		17	1	5347	3	N	50					180
								18	4	55	9							
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-		15	1	6071	3	N	106	179	1			107
								16	4	117	9							
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-		13	1	5823	3	N	28					135
								12	4	31	9							
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-		17	1	5902	3	N	50					185
								17	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 71,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1466	-0-	-859	-0-		128	1	1335	3	N	-0-					84
								3	4									
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-		120	1	1488	3	N	26					110
								3	4	29	9							
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		137	1	1755	3	N	62					172
								7	4	68	9							
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		132	1	1727	3	N	27					199
								5	4	30	9							
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		138	1	1722	3	N	63	177	1	1	8	84
								7	4	69	9							
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		139	1	1883	3	N	24					108
								6	4	26	9							
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		138	1	1781	3	N	42	136	1	1	8	13
								6	4	46	9							
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		166	1	1937	3	N	33					46
								6	4	36	9							
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-		174	1	2030	3	N	40	36	1			50
								6	4	44	9							
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-		201	1	2140	3	N	25					75
								3	4	28	9							
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-		206	1	2147	3	N	71	47	1	1	8	98
								5	4	78	9							
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-		147	1	2585	3	N	24					122
								3	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	131	1	2144	3	N	-0-					32
							1	4	42	9							
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	113	1	1787	3	N	38					70
							5	4	101	9							
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	135	1	1939	3	N	92	142	1			20
							2	4	35	9							
04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	130	1	1807	3	N	32					52
							3	4	53	9							
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	135	1	1938	3	N	48	68	1			32
							1	4	15	9							
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	125	1	1704	3	N	14					46
							2	4	34	9							
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	137	1	2141	3	N	31	1	8			76
							2	4	32	9							
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	132	1	1989	3	N	29					105
							2	4	44	9							
09	1860	N	1429	-0-	-431	-0-	113	1	1270	3	N	40	145	1			-0-
							14	9									
*10	2325	N	773	-0-	-1552	-0-	89	1	684	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	883	-0-	-1217	-0-	69	1	814	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	133	1	1078	3	N	13					13
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	611	1	11	4	N	94	2	8			284
							8	4	61	9							
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	518	1	81	3	N	55	162	1	3	8	174
							29	9									
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	597	1	7	4	N	26	179	1	1	8	20
							23	9									
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	531	1	6	4	N	21	2	8			39
							8	4	31	9							
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	620	1	662	3	N	28	2	8			65
							7	4	23	9							
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	600	1	737	3	N	21	1	8			85
							41	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	620	1	8	4	N	37	4	8			118
							12	4	101	9							
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	620	1	525	3	N	92	184	1	2	8	24
							9	4	54	9							
09	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	464	1	613	3	N	49	2	8			71
							7	4	50	9							
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	486	1	401	3	N	45	1	8			115
							7	4	73	9							
11	1230	N	695	-0-	-535	-0-	488	1	127	3	N	66	1	8			180
							18	9									
12	1178	N	526	-0-	-652	-0-	505	1	3	4	N	16					196

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4318	-0-		-270		-0-		2	1	4300	3	N	14					151
										1	4	15	9							
02	4144	X	3869	-0-		-275		-0-		2	1	3849	3	N	15					166
										1	4	17	9							
03	4247	X	4159	-0-		-88		-0-		2	1	4143	3	N	12					178
										1	4	13	9							
04	4170	X	4031	-0-		-139		-0-		2	1	4012	3	N	14	1	8			191
										2	4	15	9							
05	4309	X	4255	-0-		-54		-0-		2	1	4237	3	N	13					204
										2	4	14	9							
06	4170	X	4071	-0-		-99		-0-		2	1	4057	3	N	10					214
										1	4	11	9							
07	4403	X	4403	-0-		-0-		-0-		2	1	4398	3	N	3	1	8			216
										3	9									
08	4349	X	4349	-0-		-0-		-0-		2	1	4346	3	N	1					217
										1	9									
09	4331	X	4331	-0-		-0-		-0-		4331	3			N	-0-					217
*10	4423	X	4423	-0-		-0-		-0-		4423	3			N	-0-					217
11	4260	X	4026	-0-		-234		-0-		4026	3			N	-0-					217
12	4464	X	4003	-0-		-461		-0-		4002	3	1	9	N	1					218

TOTAL GAS PROD: 50,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6229	-0-		-95		-0-		2	1	6212	3	N	12					80
										2	4	13	9							
02	5712	X	5432	-0-		-280		-0-		2	1	5418	3	N	10	1	8			89
										1	4	11	9							
03	6324	X	5859	-0-		-465		-0-		2	1	5842	3	N	12					101
										2	4	13	9							
04	6060	X	5729	-0-		-331		-0-		2	1	5708	3	N	15	1	8			115
										2	4	17	9							
05	6231	X	6008	-0-		-223		-0-		2	1	5990	3	N	13					128
										2	4	14	9							
06	6030	X	5939	-0-		-91		-0-		2	1	5922	3	N	12					140
										2	4	13	9							
07	6520	X	6520	-0-		-0-		-0-		2	1	6510	3	N	6	1	8			145
										1	4	7	9							
08	6597	X	6597	-0-		-0-		-0-		2	1	6584	3	N	8					153
										2	4	9	9							
09	6310	X	6310	-0-		-0-		-0-		6294	3	3	4	N	12					165
										13	9									
*10	6510	X	6442	-0-		-68		-0-		6428	3	14	9	N	13					178
11	6360	X	6287	-0-		-73		-0-		6279	3	8	9	N	7					185
12	6572	X	6401	-0-		-171		-0-		6398	3	3	9	N	3					188

TOTAL GAS PROD: 73,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	X	1237	-0-		-0-	-0-	420	1	803	3	N	12					45
								1	4	13	9							
02	560	X	351	-0-		-209	-0-	341	1	1	4	N	8	1	8			52
								9	9									
03	620	X	444	-0-		-176	-0-	443	1	1	9	N	1					53
04	881	X	881	-0-		-0-	-0-	463	1	410	3	N	6	1	8			58
								1	4	7	9							
05	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-	462	1	2104	3	N	3	1	8			60
								3	9									
06	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	390	1	2852	3	N	-0-					60
07	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	399	1	3228	3	N	3	3	8			60
								3	9									
08	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	386	1	2810	3	N	16	1	8			75
								18	9									
09	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	233	1	3020	3	N	67	128	1	1	8	13
								3	4	74	9							
*10	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	187	1	3217	3	N	20	1	8			32
								1	4	22	9							
11	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	179	1	3091	3	N	61	1	8			92
								4	4	67	9							
12	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	172	1	3325	3	N	88	179	1			1
								4	4	97	9							

TOTAL GAS PROD: 29,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-		-0-	-0-	205	1	4024	3	N	66	1	8			127
								5	4	73	9							
02	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-	202	1	3827	3	N	44	1	8			170
								3	4	48	9							
03	5735	X	5735	-0-		-0-	-0-	181	1	5474	3	N	67	193	1	1	8	43
								6	4	74	9							
04	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	140	1	4839	3	N	35	1	8			77
								4	4	39	9							
05	4845	X	4845	-0-		-0-	-0-	163	1	4547	3	N	115	178	1	1	8	13
								8	4	127	9							
06	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	190	1	3932	3	N	36					49
								5	4	40	9							
07	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	226	1	3326	3	N	29	1	8			77
								4	4	32	9							
08	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	210	1	3653	3	N	51	1	8			127
								4	4	56	9							
09	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	145	1	3666	3	N	46	144	1	1	8	28
								4	4	51	9							
*10	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	92	1	4106	3	N	43	1	8			70
								3	4	47	9							
11	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-	91	1	3871	3	N	38	1	8			107
								3	4	42	9							
12	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-	107	1	4603	3	N	61	166	1			2
								3	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 52,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	218	1	1837	3	N	13					137
							4	4	14	9							
02	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	203	1	1454	3	N	15	1	8			151
							4	4	17	9							
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	210	1	1898	3	N	42	174	1	1	8	18
							7	4	46	9							
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	199	1	1851	3	N	8	1	8			25
							4	4	9	9							
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	193	1	1867	3	N	13	1	8			37
							4	4	14	9							
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	3	N	18					55
							5	4	20	9							
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	170	1	1889	3	N	110	164	1	1	8	-0-
							8	4	121	9							
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	177	1	1977	3	N	11	1	8			10
							4	4	12	9							
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	175	1	1999	3	N	3					13
							4	4	3	9							
*10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	182	1	1963	3	N	4					17
							3	4	4	9							
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	180	1	2033	3	N	11	1	8			27
							4	4	12	9							
12	2263	N	160	-0-	-2103	-0-	149	1	3	4	N	7					34
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	190	1	2208	3	N	19					27
							2	4	21	9							
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	2029	3	N	7					34
							1	4	8	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	198	1	2329	3	N	10					44
							1	4	11	9							
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2231	3	N	6					50
							1	4	7	9							
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	204	1	2157	3	N	7					57
							1	4	8	9							
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1792	3	N	3					60
							3	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	234	1	2135	3	N	5					65
							1	4	6	9							
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	220	1	1963	3	N	9					74
							1	4	10	9							
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	214	1	2210	3	N	8					82
							1	4	9	9							
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	221	1	2299	3	N	7					89
							1	4	8	9							
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	210	1	2260	3	N	22					111
							2	4	24	9							
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	242	1	2332	3	N	23					134
							2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 28,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10105	X	4695	-0-	-5410	-0-	685	1	3991	3	N	17	4	8			40
							19	9									
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	734	1	4557	3	N	22	4	8			58
							24	9									
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	770	1	4777	3	N	22	2	8			78
							24	9									
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	573	1	5300	3	N	8	2	8			84
							9	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	438	1	5274	3	N	41	66	1	3	8	56
							45	9									
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	425	1	4405	3	N	14	2	8			68
							15	9									
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	434	1	4147	3	N	18	3	8			83
							20	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	449	1	3467	3	N	11	5	8			89
							12	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	460	1	4083	3	N	11	90	1	2	8	8
							12	9									
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	526	1	3267	3	N	10	2	8			16
							11	9									
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	494	1	3822	3	N	12	2	8			26
							13	9									
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	493	1	3825	3	N	18	1	8			43
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 57,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	405	1	3624	3	N	11	1	8			49
							1	4	12	9							
02	3752	X	3137	-0-	-615	-0-	333	1	2795	3	N	8	3	8			54
							9	9									
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	405	1	3822	3	N	13	3	8			64
							1	4	14	9							
04	4020	X	3122	-0-	-898	-0-	381	1	2735	3	N	5	2	8			67
							6	9									
05	4154	X	3422	-0-	-732	-0-	399	1	3011	3	N	10	3	8			74
							1	4	11	9							
06	4020	X	2821	-0-	-1199	-0-	346	1	2467	3	N	7	1	8			80
							8	9									
07	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	405	1	2973	3	N	13	6	8			87
							1	4	14	9							
08	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	402	1	2957	3	N	32	39	1	3	8	77
							1	4	35	9							
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	390	1	2994	3	N	3	3	8			77
							3	9									
*10	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	403	1	2992	3	N	9	1	8			85
							10	9									
11	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	390	1	2734	3	N	5	3	8			87
							6	9									
12	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	400	1	2695	3	N	6	1	8			92
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	3601	-0-	-4366	-0-	282	1	3311	3	N	-0-					93
							8	4									
02	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	17	1	9432	3	N	2	2	8			93
							7	4	2	9							
03	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	204	1	6335	3	N	1	1	8			93
							8	4	1	9							
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	38	1	7732	3	N	7	1	8			99
							8	4	8	9							
05	8959	X	5724	-0-	-3235	-0-	186	1	5499	3	N	28	1	8			126
							8	4	31	9							
06	8670	X	7211	-0-	-1459	-0-	83	1	7095	3	N	23	1	8			148
							8	4	25	9							
07	8959	X	7293	-0-	-1666	-0-	122	1	7155	3	N	7	92	1	1	8	62
							8	4	8	9							
08	8060	X	4357	-0-	-3703	-0-	94	1	4249	3	N	5	1	8			66
							8	4	6	9							
09	7800	X	6509	-0-	-1291	-0-	6500	3	8	4	N	1	1	8			66
							1	9									
*10	7440	X	3733	-0-	-3707	-0-	3724	3	8	4	N	1	1	8			66
							1	9									
11	7200	X	6543	-0-	-657	-0-	6521	3	8	4	N	13					79
							14	9									
12	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	149	1	9213	3	N	1					80
							8	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 78,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	2	1	4574	3	N	6					21
							1	4	7	9							
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	2	1	5045	3	N	-0-					21
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	2	1	6300	3	N	6	1	8			26
							7	9									
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	2	1	6493	3	N	18					44
							2	4	20	9							
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	2	1	5805	3	N	3					47
							3	9									
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	2	1	4243	3	N	4					51
							4	9									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	2	1	4490	3	N	3					54
							3	9									
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	2	1	6471	3	N	5					59
							1	4	6	9							
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6988	3	1	4	N	11					70
							12	9									
*10	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7171	3	13	9	N	12	1	8			81
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6569	3	1	4	N	18					99
							20	9									
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6023	3	3	4	N	36					135
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 70,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	562	-0-	-6506	-0-	2	1	549	3	N	9					28
							1	4	10	9							
02	6412	X	3969	-0-	-2443	-0-	2	1	3945	3	N	18					46
							2	4	20	9							
03	7099	X	3659	-0-	-3440	-0-	2	1	3636	3	N	17					63
							2	4	19	9							
04	6870	X	2549	-0-	-4321	-0-	2	1	2534	3	N	11					74
							1	4	12	9							
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	2	1	7196	3	N	10					84
							1	4	11	9							
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	2	1	6588	3	N	16					100
							2	4	18	9							
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	2	1	6686	3	N	107	178	1			29
							4	4	118	9							
08	7223	X	2231	-0-	-4992	-0-	2	1	2218	3	N	9	1	8			37
							1	4	10	9							
09	6990	X	185	-0-	-6805	-0-	185	3			N	-0-					37
*10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					37
11	6600	X	6487	-0-	-113	-0-	62	1	6340	3	N	72					109
							6	4	79	9							
12	6820	X	6787	-0-	-33	-0-	6685	3	5	4	N	88	174	1			23
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 47,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1103	-0-	-4663	-0-	289	1	809	3	N	2	1	8			32
							3	4	2	9							
02	4760	X	1362	-0-	-3398	-0-	321	1	1038	3	N	-0-					32
							3	4									
03	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	100	1	5035	3	N	3	1	8			34
							3	4	3	9							
04	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	212	1	3220	3	N	6					40
							4	4	7	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	156	1	3388	3	N	13					53
							5	4	14	9							
06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	125	1	2909	3	N	4					57
							3	4	4	9							
07	5146	X	3406	-0-	-1740	-0-	178	1	3225	3	N	-0-					57
							3	4									
08	5146	X	3702	-0-	-1444	-0-	117	1	3581	3	N	1	1	8			57
							3	4	1	9							
09	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3244	3	3	4	N	-0-					57
*10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4011	3	3	4	N	-0-					57
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4205	3	3	4	N	15					72
							17	9									
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	138	1	4361	3	N	23	85	1			10
							4	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 40,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	3	N	-0-					146
02	1932	X	874	-0-	-1058	-0-	200	1	674	3	N	-0-					146
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	313	1	1914	3	N	12	122	1			36
							13	9									
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	388	1	2070	3	N	14					50
							2	4	15	9							
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	390	1	2359	3	N	18					68
							3	4	20	9							
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	309	1	2242	3	N	9					77
							1	4	10	9							
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	272	1	2453	3	N	11					88
							2	4	12	9							
08	2139	N	1488	-0-	-651	-0-	303	1	1136	3	N	43	106	1	1	8	24
							2	4	47	9							
09	3000	N	3266	-0-	266	266	274	1	2975	3	N	14					38
							2	4	15	9							
*10	3100	N	3200	-0-	100	366	267	1	2914	3	N	17					55
							19	9									
11	1454	N	1088	-0-	-366	-0-	262	1	822	3	N	4					59
							4	9									
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	373	1	2219	3	N	14					73
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	285	1	7476	3	N	51	5	8			130
							5	4	56	9							
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	267	1	3852	3	N	15	5	8			140
							2	4	17	9							
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	569	1	9055	3	N	62	178	1	6	8	18
							4	4	68	9							
04	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	595	1	9767	3	N	10	3	8			25
							2	4	11	9							
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	531	1	8626	3	N	28	4	8			49
							3	4	31	9							
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	413	1	7303	3	N	45	4	8			90
							4	4	50	9							
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	573	1	7238	3	N	14	93	1	4	8	7
							2	4	15	9							
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	326	1	8199	3	N	7	7	8			7
							8	9									
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	2	8			7
*10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7116	3	3	9	N	3	3	8			7
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6588	3	4	4	N	37	2	8			42
							41	9									
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	581	1	7480	3	N	58	98	1	1	8	1
							3	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 94,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1629	-0-	-4106		-0-		110	1	1516	3	N	3	1	8			79
									3	9									
02	5096	X	4067	-0-	-1029		-0-		150	1	3899	3	N	15					94
									1	4	17	9							
03	5580	X	4894	-0-	-686		-0-		4882	3	1	4	N	10					104
									11	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-		-0-		108	1	4508	3	N	15					119
									2	4	17	9							
05	4752	X	4752	-0-	-0-		-0-		80	1	4655	3	N	14					133
									2	4	15	9							
06	4740	X	4569	-0-	-171		-0-		49	1	4475	3	N	38					171
									3	4	42	9							
07	4942	X	4942	-0-	-0-		-0-		33	1	4864	3	N	40	177	1			34
									1	4	44	9							
08	5667	X	5667	-0-	-0-		-0-		14	1	5630	3	N	19					53
									2	4	21	9							
09	5611	X	5611	-0-	-0-		-0-		35	1	5544	3	N	27					80
									2	4	30	9							
*10	4929	X	4441	-0-	-488		-0-		95	1	4323	3	N	21	1	8			100
									23	9									
11	5490	X	5120	-0-	-370		-0-		134	1	4953	3	N	29					129
									1	4	32	9							
12	5797	X	5196	-0-	-601		-0-		124	1	5020	3	N	44					173
									4	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 55,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3270	-0-	170		170		3247	3	2	4	N	19	1	8			91
									21	9									
02	2616	N	2446	-0-	-170		-0-		16	1	2408	3	N	18					109
									2	4	20	9							
03	2501	N	2501	-0-	-0-		-0-		2480	3	2	4	N	17					126
									19	9									
04	2670	X	2495	-0-	-175		-0-		28	1	2431	3	N	30					156
									3	4	33	9							
05	2759	X	2685	-0-	-74		-0-		23	1	2631	3	N	26					182
									2	4	29	9							
06	2670	X	2151	-0-	-519		-0-		22	1	2112	3	N	14					196
									2	4	15	9							
07	2697	X	2029	-0-	-668		-0-		27	1	1961	3	N	35	185	1			46
									2	4	39	9							
08	2697	X	2093	-0-	-604		-0-		28	1	2034	3	N	26					72
									2	4	29	9							
09	2610	X	2282	-0-	-328		-0-		73	1	2184	3	N	21					93
									2	4	23	9							
*10	2694	N	2694	-0-	-0-		-0-		59	1	2618	3	N	15					108
									17	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0-		-0-		33	1	2570	3	N	23					131
									25	9									
12	2356	N	2317	-0-	-39		-0-		46	1	2250	3	N	18					149
									1	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3744	-0-		-7	-0-	2	1	3704	3	N	32					109
								3	4	35	9							
02	3556	X	3082	-0-		-474	-0-	2	1	3044	3	N	30	1	8			138
								3	4	33	9							
03	3937	X	3628	-0-		-309	-0-	2	1	3572	3	N	46	167	1			17
								3	4	51	9							
04	3810	X	3524	-0-		-286	-0-	2	1	3515	3	N	4	1	8			20
								3	4	4	9							
05	3851	X	3851	-0-		-0-	-0-	2	1	3836	3	N	9	1	8			28
								3	4	10	9							
06	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	2	1	3634	3	N	14					42
								3	4	15	9							
07	3627	X	3508	-0-		-119	-0-	2	1	3491	3	N	11	1	8			52
								3	4	12	9							
08	3844	X	3514	-0-		-330	-0-	2	1	3495	3	N	13	1	8			64
								3	4	14	9							
09	3720	X	3576	-0-		-144	-0-	3523	3	3	4	N	45	62	1			47
								50	9									
*10	3844	X	3614	-0-		-230	-0-	3598	3	3	4	N	12					59
								13	9									
11	3660	X	3608	-0-		-52	-0-	3598	3	3	4	N	6	1	8			64
								7	9									
12	3689	X	3599	-0-		-90	-0-	3587	3	3	4	N	8					72
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3987	-0-		-12	-0-	2	1	3981	3	N	1					172
								3	4	1	9							
02	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	48	1	3560	3	N	3					175
								3	4	3	9							
03	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	49	1	4255	3	N	7	68	1			114
								3	4	8	9							
04	3900	X	3794	-0-		-106	-0-	105	1	3683	3	N	3					117
								3	4	3	9							
05	4030	X	3799	-0-		-231	-0-	120	1	3676	3	N	-0-					117
								3	4									
06	4170	X	1761	-0-		-2409	-0-	184	1	1573	3	N	1					118
								3	4	1	9							
07	4309	X	3493	-0-		-816	-0-	221	1	3269	3	N	-0-					118
								3	4									
08	4309	X	3803	-0-		-506	-0-	207	1	3588	3	N	4	92	1			30
								4	4	4	9							
09	3780	X	2742	-0-		-1038	-0-	215	1	2524	3	N	-0-					30
								3	4									
*10	3813	X	3503	-0-		-310	-0-	237	1	3263	3	N	-0-					30
								3	4									
11	3390	X	1762	-0-		-1628	-0-	226	1	1533	3	N	-0-					30
								3	4									
12	3813	X	3810	-0-		-3	-0-	115	1	3692	3	N	-0-					30
								3	4									

TOTAL GAS PROD: 40,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	N	32					141
							3	4	35	9							
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	N	13	1	8			153
							1	4	14	9							
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2	1	2006	3	N	63	193	1			23
							5	4	69	9							
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	2	1	1671	3	N	22					45
							3	4	24	9							
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	2	1	1842	3	N	35					80
							4	4	39	9							
06	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	2	1	1653	3	N	19					99
							2	4	21	9							
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	2	1	1724	3	N	7	1	8			105
							1	4	8	9							
08	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	2	1	1738	3	N	5					110
							1	4	6	9							
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1474	3	1	4	N	19	129	1			-0-
							21	9									
*10	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1691	3	1	4	N	15					15
							17	9									
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2102	3	1	4	N	23	1	8			37
							25	9									
12	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1497	3	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 21,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3783	-0-	683	683	242	1	3538	3	N	3	3	8			64
							3	9									
02	2800	N	2350	-0-	-450	233	208	1	2139	3	N	3	1	8			66
							3	9									
03	3100	N	2927	-0-	-173	60	262	1	2659	3	N	5					71
							6	9									
04	2490	X	2043	-0-	-447	-0-	254	1	1786	3	N	3					74
							3	9									
05	2573	X	787	-0-	-1786	-0-	280	1	459	3	N	44	3	8			115
							48	9									
06	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	267	1	1959	3	N	3	57	1			61
							3	9									
07	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	206	1	1888	3	N	3	1	8			63
							3	9									
08	2573	X	2037	-0-	-536	-0-	209	1	1718	3	N	100	142	1			21
							110	9									
09	2220	X	829	-0-	-1391	-0-	221	1	605	3	N	3	1	8			23
							3	9									
*10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	267	1	2577	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	245	1	1887	3	N	1	1	8			23
							1	9									
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	210	1	2553	3	N	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	270	1	3947	3	N	-0-					123
							8	4									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	200	1	3292	3	N	4					127
							7	4	4	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	281	1	2948	3	N	63	149	1			41
							8	4	69	9							
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	271	1	3321	3	N	14					55
							9	4	15	9							
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	216	1	3897	3	N	18	33	1			40
							10	4	20	9							
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	230	1	2987	3	N	-0-					40
							7	4									
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	390	1	2981	3	N	1	1	8			40
							8	4	1	9							
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	362	1	2922	3	N	4					44
							9	4	4	9							
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	302	1	2465	3	N	7					51
							8	4	8	9							
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	3	N	71					122
							9	4	78	9							
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	226	1	3422	3	N	6					128
							8	4	7	9							
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	341	1	2768	3	N	47					175
							9	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 42,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	114	1	3970	3	N	-0-					236
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	97	1	3805	3	N	2	1	8			237
							2	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	106	1	4644	3	N	12	35	1			214
							1	4	13	9							
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	101	1	4383	3	N	2	27	1			189
							2	9									
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	120	1	4612	3	N	2	154	1			37
							2	9									
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	58	1	4493	3	N	-0-					37
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	59	1	5191	3	N	-0-					37
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	78	1	4925	3	N	7					44
							1	4	8	9							
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	75	1	4932	3	N	14					58
							1	4	15	9							
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	83	1	5040	3	N	16					74
							18	9									
11	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	102	1	3243	3	N	9					83
							10	9									
12	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	83	1	3417	3	N	9					92
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	56	1	4430	3	N	-0-					114
							3	4									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	37	1	3193	3	N	6					120
							3	4	7	9							
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	38	1	5738	3	N	12					132
							5	4	13	9							
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	34	1	4958	3	N	18					150
							5	4	20	9							
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	44	1	4670	3	N	23	1	8			172
							5	4	25	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	42	1	3330	3	N	4	138	1			38
							3	4	4	9							
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	43	1	3895	3	N	2	1	8			39
							3	4	2	9							
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	41	1	4927	3	N	14	49	1	1	8	3
							6	4	15	9							
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	38	1	4439	3	N	19					22
							7	4	21	9							
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	53	1	4259	3	N	14					36
							3	4	15	9							
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	50	1	5306	3	N	11	1	8			46
							3	4	12	9							
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	38	1	5074	3	N	19					65
							3	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 54,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2	1	3458	3	N	-0-					54
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2	1	2171	3	N	-0-					54
03	465	X	48	-0-	-417	-0-	1	1	26	3	N	18					72
							1	4	20	9							
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2	1	3240	3	N	10					82
							1	4	11	9							
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	2	1	3799	3	N	2	1	8			83
							2	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	2	1	3620	3	N	4					87
							1	4	4	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	2	1	3724	3	N	8	1	8			94
							2	4	9	9							
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2	1	2929	3	N	4	88	1			10
							1	4	4	9							
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	4	N	5					15
							6	9									
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3427	3	10	9	N	9	1	8			23
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	N	4					27
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	3	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 33,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	317	1	3508	3	N	21	2	8			104
							6	4	23	9							
02	4396	X	1550	-0-	-2846	-0-	380	1	1139	3	N	23	1	8			126
							6	4	25	9							
03	4867	X	2744	-0-	-2123	-0-	393	1	2269	3	N	65	175	1	1	8	15
							10	4	72	9							
04	4710	X	3347	-0-	-1363	-0-	189	1	3148	3	N	5					20
							4	4	6	9							
05	4774	X	1814	-0-	-2960	-0-	340	1	1456	3	N	13					33
							4	4	14	9							
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	324	1	1468	3	N	17					50
							5	4	19	9							
07	3472	X	1272	-0-	-2200	-0-	286	1	975	3	N	6					56
							4	4	7	9							
08	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	196	1	2887	3	N	12					68
							5	4	13	9							
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	182	1	3069	3	N	16					84
							6	4	18	9							
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	246	1	2681	3	N	11					95
							3	4	12	9							
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	244	1	2971	3	N	16					111
							3	4	18	9							
12	3379	X	1395	-0-	-1984	-0-	297	1	1074	3	N	19	90	1			40
							3	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	228	1	5465	3	N	135	154	1	1	8	25
							13	4	149	9							
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	183	1	5425	3	N	1	1	8			25
							8	4	1	9							
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	158	1	7546	3	N	-0-					25
							8	4									
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	182	1	4862	3	N	-0-					25
							8	4									
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	165	1	4878	3	N	6					31
							9	4	7	9							
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	207	1	3633	3	N	9					40
							9	4	10	9							
07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	179	1	6674	3	N	10					50
							10	4	11	9							
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	133	1	7132	3	N	22					72
							11	4	24	9							
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	132	1	6761	3	N	10					82
							9	4	11	9							
*10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7221	3	N	2					84
							8	4	2	9							
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	121	1	6423	3	N	1					85
							8	4	1	9							
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	110	1	6415	3	N	-0-	56	1			29
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 74,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	625	-0-		-2630	-0-	189	1	429	3	N	5	1	8			76
								1	4	6	9							
02	2940	X	1983	-0-		-957	-0-	156	1	1819	3	N	7	3	8			80
								8	9									
03	3255	X	2156	-0-		-1099	-0-	170	1	1976	3	N	8	1	8			87
								1	4	9	9							
04	1492	X	1492	-0-		-0-	-0-	188	1	1294	3	N	8	3	8			92
								1	4	9	9							
05	2201	X	196	-0-		-2005	-0-	191	1	1	4	N	4	1	8			95
								4	9									
06	2130	X	48	-0-		-2082	-0-	48	1			N	-0-					95
07	2201	X	152	-0-		-2049	-0-	20	1	132	3	N	-0-					95
08	2170	X	413	-0-		-1757	-0-	7	1	403	3	N	3					98
								3	9									
09	1500	X	455	-0-		-1045	-0-	455	3			N	-0-					98
*10	186	X	93	-0-		-93	-0-	93	1			N	-0-					98
11	543	X	543	-0-		-0-	-0-	543	1			N	-0-					98
12	465	X	23	-0-		-442	-0-	23	1			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	51	1	3975	3	N	10	1	8			37
							1	4	11	9							
02	3388	X	3177	-0-	-211	-0-	50	1	3112	3	N	13	1	8			49
							1	4	14	9							
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	76	1	3376	3	N	12	1	8			60
							1	4	13	9							
04	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	69	1	3331	3	N	1	1	8			60
							1	9									
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	52	1	4288	3	N	1	1	8			60
							1	9									
06	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	20	1	3361	3	N	-0-					60
07	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	70	1	3030	3	N	10	1	8			69
							1	4	11	9							
08	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	143	1	2938	3	N	103	171	1	1	8	-0-
							7	4	113	9							
09	3690	X	3168	-0-	-522	-0-	159	1	3006	3	N	3	1	8			2
							3	9									
*10	3813	X	1814	-0-	-1999	-0-	78	1	1736	3	N	-0-					2
11	3390	X	2690	-0-	-700	-0-	187	1	2502	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	300	1	2530	3	N	6	1	8			7
							1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 38,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4438	3	3	9	N	3					152
02	3948	X	3847	-0-	-101	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	8			152
03	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	3			N	-0-					152
04	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	3			N	-0-					152
05	4433	X	3921	-0-	-512	-0-	3921	3			N	-0-					152
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	3			N	-0-					152
07	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	4129	3	1	9	N	1	1	8			152
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4700	3	1	4	N	32	152	1			32
							35	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	4	N	4	1	8			35
							4	9									
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4751	3	4	9	N	4					39
11	4590	X	4578	-0-	-12	-0-	4578	3			N	-0-					39
12	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4802	3	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 51,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	2	1	3638	3	N	-0-					61
							3	4									
02	3724	X	3083	-0-	-641	-0-	2	1	3076	3	N	2					63
							3	4	2	9							
03	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	2	1	3741	3	N	5					68
							3	4	6	9							
04	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	2	1	3258	3	N	5					73
							3	4	6	9							
05	3844	X	1557	-0-	-2287	-0-	2	1	1554	3	N	1					74
							1	9									
06	3630	X	2250	-0-	-1380	-0-	61	1	2186	3	N	3					77
							3	9									
07	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	50	1	1512	3	N	2					79
							2	9									
08	3751	X	210	-0-	-3541	-0-	31	1	177	3	N	2	49	1			32
							2	9									
09	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	29	1	2818	3	N	3					35
							3	9									
*10	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	40	1	1791	3	N	-0-					35
11	2250	X	1600	-0-	-650	-0-	40	1	1560	3	N	-0-					35
12	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	35	1	1312	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6124	-0-	-169	-0-	6124	3			N	-0-					59
02	5684	X	5375	-0-	-309	-0-	5373	3	2	9	N	2					61
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6214	3	1	4	N	4					65
							4	9									
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6000	3	1	4	N	5	1	8			69
							6	9									
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					69
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					69
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	3	1	9	N	1	1	8			69
08	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	6037	3			N	-0-	27	1			42
09	6090	X	5652	-0-	-438	-0-	5650	3	2	9	N	2					44
*10	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	5786	3			N	-0-					44
11	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	5650	3			N	-0-					44
12	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	5332	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 70,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	2	1	3523	3	N	-0-					34
02	3500	X	2872	-0-	-628	-0-	2	1	2867	3	N	3					37
							3	9									
03	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	2	1	3441	3	N	9					46
							1	4	10	9							
04	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2	1	2922	3	N	6					52
							1	4	7	9							
05	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	2	1	3497	3	N	6					58
							1	4	7	9							
06	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	66	1	3318	3	N	30					88
							1	4	33	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	67	1	3577	3	N	6					94
							1	4	7	9							
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	72	1	3110	3	N	6	73	1			27
							7	9									
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	20	1	4218	3	N	11					38
							1	4	12	9							
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	50	1	3774	3	N	10					48
							11	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	48	1	4020	3	N	11					59
							12	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	48	1	4474	3	N	12					71
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 43,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3			N	-0-					54
02	3948	X	3217	-0-	-731	-0-	3211	3	6	9	N	5					59
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	4083	3	2	4	N	18					77
							20	9									
04	4320	X	2847	-0-	-1473	-0-	2840	3	1	4	N	5					82
							6	9									
05	4464	X	2989	-0-	-1475	-0-	2982	3	1	4	N	5					87
							6	9									
06	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	85	1	3829	3	N	44					131
							2	4	48	9							
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	101	1	4209	3	N	18					149
							3	4	20	9							
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	116	1	4073	3	N	39	114	1	1	8	73
							4	4	43	9							
09	3960	X	3199	-0-	-761	-0-	159	1	3024	3	N	13					86
							2	4	14	9							
*10	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	124	1	3202	3	N	11					97
							12	9									
11	4200	X	392	-0-	-3808	-0-	119	1	269	3	N	4					101
							4	9									
12	4340	X	2293	-0-	-2047	-0-	131	1	2153	3	N	7					108
							1	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 39,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3087	-0-		-447		-0-		103	1	2951	3	N	23					33
										8	4	25	9							
02	3108	X	2560	-0-		-548		-0-		95	1	2426	3	N	29	1	8			61
										7	4	32	9							
03	3255	X	2834	-0-		-421		-0-		94	1	2721	3	N	11					72
										7	4	12	9							
04	3090	X	3031	-0-		-59		-0-		90	1	2909	3	N	23	1	8			94
										7	4	25	9							
05	3100	X	3056	-0-		-44		-0-		105	1	2918	3	N	23					117
										8	4	25	9							
06	3000	X	2682	-0-		-318		-0-		109	1	2552	3	N	13					130
										7	4	14	9							
07	3131	X	3011	-0-		-120		-0-		110	1	2857	3	N	33	163	1			-0-
										8	4	36	9							
08	3131	X	3102	-0-		-29		-0-		107	1	2971	3	N	16	1	8			15
										6	4	18	9							
09	3030	X	3025	-0-		-5		-0-		2995	3	4	4	N	24					39
										26	9									
*10	3069	X	2904	-0-		-165		-0-		2894	3	3	4	N	6					45
										7	9									
11	3000	X	2578	-0-		-422		-0-		69	1	2498	3	N	9					54
										1	4	10	9							
12	3131	X	2529	-0-		-602		-0-		94	1	2416	3	N	16					70
										1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 34,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3996	-0-		-623		-0-		114	1	3841	3	N	35					74
										2	4	39	9							
02	4172	X	3630	-0-		-542		-0-		103	1	3494	3	N	28	1	8			101
										2	4	31	9							
03	4526	X	3936	-0-		-590		-0-		126	1	3782	3	N	24					125
										2	4	26	9							
04	4200	X	3728	-0-		-472		-0-		121	1	3577	3	N	25	1	8			149
										2	4	28	9							
05	4030	X	3997	-0-		-33		-0-		101	1	3870	3	N	23	1	8			171
										1	4	25	9							
06	3900	X	3097	-0-		-803		-0-		73	1	2975	3	N	43	184	1			30
										2	4	47	9							
07	4030	X	2170	-0-		-1860		-0-		78	1	2085	3	N	6	1	8			35
										7	9									
08	3999	X	3545	-0-		-454		-0-		100	1	3420	3	N	21	1	8			55
										2	4	23	9							
09	3870	X	3034	-0-		-836		-0-		3014	3	1	4	N	17					72
										19	9									
*10	3999	X	2524	-0-		-1475		-0-		2516	3	8	9	N	7					79
11	3420	X	2404	-0-		-1016		-0-		69	1	2320	3	N	13					92
										1	4	14	9							
12	3534	X	3109	-0-		-425		-0-		98	1	2990	3	N	18					110
										1	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 39,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	208	1	4775	3	N	-0-					16
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	206	1	3892	3	N	-0-					16
03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	185	1	4017	3	N	-0-					16
04	4830	X	4263	-0-	-567	-0-	183	1	4070	3	N	6					22
							3	4	7	9							
05	4991	X	4323	-0-	-668	-0-	174	1	4123	3	N	17					39
							7	4	19	9							
06	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	107	1	4595	3	N	26					65
							4	4	29	9							
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	117	1	4928	3	N	16					81
							4	4	18	9							
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	122	1	5263	3	N	18					99
							5	4	20	9							
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	109	1	5551	3	N	21					120
							6	4	23	9							
*10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	108	1	5612	3	N	10					130
							11	9									
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	103	1	5312	3	N	5					135
							6	9									
12	5890	X	5210	-0-	-680	-0-	101	1	5095	3	N	13					148
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 59,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2343	-0-	-2400	-0-	347	1	1993	3	N	-0-					19
							3	4									
02	4284	X	2528	-0-	-1756	-0-	302	1	2223	3	N	-0-					19
							3	4									
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	3	N	-0-					19
							3	4									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	3	N	2					21
							3	4	2	9							
05	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	243	1	2230	3	N	3					24
							4	4	3	9							
06	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	197	1	1895	3	N	2					26
							3	4	2	9							
07	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	279	1	1994	3	N	1					27
							3	4	1	9							
08	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	296	1	2004	3	N	2					29
							3	4	2	9							
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	284	1	2325	3	N	-0-					29
							3	4									
*10	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	315	1	2147	3	N	-0-					29
							3	4									
11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	295	1	1864	3	N	1					30
							3	4	1	9							
12	2697	N	1679	-0-	-1018	-0-	320	1	1353	3	N	3					33
							3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 27,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2635	-0-	-3844	-0-		2629	3	6	4	N	-0-					145
02	5852	X	1772	-0-	-4080	-0-		1767	3	5	4	N	-0-					145
03	6479	X	2643	-0-	-3836	-0-		52	1	2550	3	N	30					175
								8	4	33	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-		157	1	6409	3	N	8	164	1			19
								10	4	9	9							
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-		85	1	6686	3	N	11					30
								10	4	12	9							
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-		106	1	6965	3	N	5					35
								11	4	6	9							
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-		53	1	7593	3	N	5	1	8			39
								9	4	6	9							
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-		47	1	7214	3	N	4	1	8			42
								8	4	4	9							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-		28	1	7533	3	N	6					48
								11	4	7	9							
*10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-		60	1	7566	3	N	7					55
								7	4	8	9							
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-		57	1	7596	3	N	3					58
								6	4	3	9							
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-		4	1	8011	3	N	14					72
								7	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 73,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-		1027	1	880	3	N	75	37	8			76
								13	4	83	9							
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-		542	1	4614	3	N	132	40	8			168
								15	4	145	9							
03	3100	X	2349	-0-	-751	-0-		622	1	1583	3	N	118	30	8			256
								14	4	130	9							
04	3000	X	2503	-0-	-497	-0-		594	1	1821	3	N	69	184	1	27	8	114
								12	4	76	9							
05	3472	X	2189	-0-	-1283	-0-		640	1	1492	3	N	42	113	1	30	8	13
								11	4	46	9							
06	3360	X	788	-0-	-2572	-0-		721	1	8	4	N	54	27	8			40
								59	9									
07	3472	X	771	-0-	-2701	-0-		726	1	6	4	N	35	27	8			48
								39	9									
08	2573	X	723	-0-	-1850	-0-		649	1	6	4	N	62	55	8			55
								68	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-		651	1	2615	3	N	65	56	1	19	8	45
								15	4	72	9							
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-		636	1	2888	3	N	99	27	8			117
								16	4	109	9							
11	780	X	604	-0-	-176	-0-		465	1	8	3	N	109	177	1	17	8	32
								11	4	120	9							
12	3441	X	980	-0-	-2461	-0-		597	1	326	3	N	44	10	8			66
								9	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 25,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	363	1	14	4	N	35	35	8			12
							39	9									
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	549	1	14	4	N	60	39	8			33
							66	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	673	1	16	4	N	52	33	8			52
							57	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	677	1	15	4	N	32	28	8			56
							35	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	768	1	14	4	N	19	47	1	18	8	10
							21	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	789	1	16	4	N	50	17	8			43
							55	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	877	1	18	4	N	82	18	8			107
							90	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	791	1	18	4	N	69	37	8			139
							76	9									
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	734	1	15	4	N	24	119	1	12	8	32
							26	9									
*10	992	N	751	-0-	-241	-0-	700	1	15	4	N	33	18	8			47
							36	9									
11	870	N	505	-0-	-365	-0-	468	1	14	4	N	21	11	8			57
							23	9									
12	806	N	440	-0-	-366	-0-	415	1	14	4	N	10	6	8			61
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	143	1	3047	3	N	11					74
							1	4	12	9							
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	135	1	2401	3	N	34					108
							1	4	37	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	136	1	2972	3	N	107	159	1			56
							5	4	118	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	132	1	2922	3	N	60					116
							4	4	66	9							
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	3107	3	N	52	125	1	1	8	42
							4	4	57	9							
06	3120	X	2089	-0-	-1031	-0-	131	1	1935	3	N	19					61
							2	4	21	9							
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	133	1	3038	3	N	27	54	1	1	8	33
							2	4	30	9							
08	3317	X	2224	-0-	-1093	-0-	110	1	2096	3	N	15					48
							1	4	17	9							
09	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	103	1	2862	3	N	34	1	8			81
							3	4	37	9							
*10	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	113	1	3061	3	N	24	1	8			104
							26	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	115	1	3067	3	N	77	148	1	1	8	32
							3	4	85	9							
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3276	3	N	26					58
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1734	-0-	-870	-0-	2	1	1729	3	N	-0-					250
							3	4									
02	2352	X	1754	-0-	-598	-0-	2	1	1750	3	N	-0-					250
							2	4									
03	2604	X	1245	-0-	-1359	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					250
							2	4									
04	1680	X	961	-0-	-719	-0-	1	1	958	3	N	-0-					250
							2	4									
05	1953	X	1129	-0-	-824	-0-	2	1	1124	3	N	-0-					250
							3	4									
06	1890	X	882	-0-	-1008	-0-	2	1	878	3	N	-0-					250
							2	4									
07	1953	X	965	-0-	-988	-0-	2	1	960	3	N	-0-					250
							3	4									
08	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	2	1	1177	3	N	-0-					250
							3	4									
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	4	N	-0-					250
*10	1116	X	963	-0-	-153	-0-	960	3	3	4	N	-0-					250
11	1140	X	862	-0-	-278	-0-	859	3	3	4	N	-0-					250
12	1364	N	678	-0-	-686	-0-	675	3	3	4	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					7
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					7
*10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					7
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					7
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1077	-0-	-752	-0-	536	1	532	3	N	-0-					109
							9	4									
02	1652	X	449	-0-	-1203	-0-	442	1	7	4	N	-0-					109
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	2166	3	N	-0-					109
							9	4									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	378	1	2281	3	N	4					113
							10	4	4	9							
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	358	1	2404	3	N	3					116
							17	4	3	9							
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	275	1	3101	3	N	-0-					116
							9	4									
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	253	1	3533	3	N	77	170	1			23
							15	4	85	9							
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	325	1	2252	3	N	2					25
							10	4	2	9							
09	1770	X	42	-0-	-1728	-0-	35	1	2	3	N	1					26
							4	4	1	9							
*10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	267	1	5498	3	N	-0-					26
							9	4									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	271	1	2711	3	N	-0-					26
							9	4									
12	1829	X	1787	-0-	-42	-0-	271	1	1508	3	N	-0-					26
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6474	-0-	-1462	-0-	89	1	6375	3	N	1					301
							9	4	1	9							
02	7168	X	6980	-0-	-188	-0-	2	1	6973	3	N	-0-					301
							5	4									
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	54	1	6254	3	N	41	173	1			169
							8	4	45	9							
04	6270	X	5366	-0-	-904	-0-	69	1	5290	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
05	7719	X	5779	-0-	-1940	-0-	152	1	5620	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
06	7470	X	5031	-0-	-2439	-0-	214	1	4810	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
07	7719	X	4314	-0-	-3405	-0-	230	1	4077	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
08	6355	X	4735	-0-	-1620	-0-	245	1	4483	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
09	5580	X	4292	-0-	-1288	-0-	377	1	3910	3	N	-0-					169
							5	4									
*10	5766	X	3362	-0-	-2404	-0-	293	1	3063	3	N	-0-					169
							6	4									
11	5040	X	4157	-0-	-883	-0-	271	1	3880	3	N	-0-					169
							6	4									
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	175	1	4823	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 61,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3357	3	N	29	1	8			65
							6	4	32	9							
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	132	1	3015	3	N	34					99
							6	4	37	9							
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	200	1	2904	3	N	21					120
							6	4	23	9							
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	213	1	3044	3	N	44	1	8			163
							8	4	48	9							
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	280	1	3398	3	N	28					191
							6	4	31	9							
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	93	1	3418	3	N	31	1	8			221
							6	4	34	9							
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	84	1	3345	3	N	23	185	1			59
							6	4	25	9							
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	87	1	3234	3	N	30	2	8			87
							6	4	33	9							
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	206	1	3556	3	N	42					129
							12	4	46	9							
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	N	37	1	8			165
							10	4	41	9							
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	226	1	3419	3	N	24					189
							9	4	26	9							
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	219	1	3502	3	N	37					226
							10	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 42,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2613	-0-		-1138		-0-	458	1	2094	3	N	39	2	8			149
									18	4	43	9							
02	2380	X	2066	-0-		-314		-0-	357	1	1661	3	N	30	2	8			177
									15	4	33	9							
03	3131	X	2400	-0-		-731		-0-	407	1	1943	3	N	30	1	8			206
									17	4	33	9							
04	3030	X	831	-0-		-2199		-0-	386	1	407	3	N	20	189	1	3	8	34
									16	4	22	9							
05	3131	X	398	-0-		-2733		-0-	363	1	16	4	N	17	2	8			49
									19	9									
06	2520	X	991	-0-		-1529		-0-	437	1	522	3	N	15					64
									15	4	17	9							
07	2387	X	451	-0-		-1936		-0-	430	1	15	4	N	5					69
									6	9									
08	2387	X	1387	-0-		-1000		-0-	476	1	849	3	N	41					110
									17	4	45	9							
09	2942	X	2942	-0-		-0-		-0-	495	1	2405	3	N	24					134
									16	4	26	9							
*10	1023	X	865	-0-		-158		-0-	496	1	330	3	N	22	1	8			155
									15	4	24	9							
11	1350	X	523	-0-		-827		-0-	487	1	16	4	N	18	2	8			171
									20	9									
12	3038	X	2238	-0-		-800		-0-	497	1	1704	3	N	20	1	8			190
									15	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-		-0-		-0-	442	1	1918	3	N	45	1	8			60
									4	4	50	9							
02	2128	N	958	-0-		-1170		-0-	324	1	610	3	N	20	1	8			79
									2	4	22	9							
03	2356	N	2019	-0-		-337		-0-	438	1	1543	3	N	32	1	8			110
									3	4	35	9							
04	2663	N	2663	-0-		-0-		-0-	405	1	2227	3	N	25	3	8			132
									3	4	28	9							
05	2539	N	2539	-0-		-0-		-0-	406	1	2101	3	N	26	2	8			156
									3	4	29	9							
06	3000	N	3575	-0-		575		575	325	1	3226	3	N	20					176
									2	4	22	9							
07	3100	N	3346	-0-		246		821	305	1	3016	3	N	21	2	8			195
									2	4	23	9							
08	3100	N	2624	-0-		-476		345	319	1	2238	3	N	57	199	1	1	8	52
									4	4	63	9							
09	2280	X	816	-0-		-1464		-0-	361	1	428	3	N	23	1	8			74
									2	4	25	9							
*10	2356	X	2020	-0-		-336		-0-	403	1	1570	3	N	40	1	8			113
									3	4	44	9							
11	2775	X	2775	-0-		-0-		-0-	383	1	2386	3	N	5	2	8			116
									6	9									
12	2356	X	1962	-0-		-394		-0-	390	1	1562	3	N	9	1	8			124
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	160	1	2750	3	N	33					230
								3	4	36	9							
02	2115	X	2115	-0-		-0-	-0-	91	1	1987	3	N	31					261
								3	4	34	9							
03	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	145	1	1661	3	N	55	1	8			315
								4	4	61	9							
04	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	172	1	1139	3	N	56					371
								5	4	62	9							
05	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	230	1	1623	3	N	49					420
								4	4	54	9							
06	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	109	1	1524	3	N	39	189	1			270
								4	4	43	9							
07	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	99	1	1540	3	N	39	185	1	1	8	123
								3	4	43	9							
08	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	102	1	1525	3	N	35					158
								4	4	39	9							
09	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	242	1	1679	3	N	50					208
								9	4	55	9							
*10	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	251	1	1640	3	N	40	193	1	1	8	54
								7	4	44	9							
11	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	267	1	1465	3	N	32					86
								7	4	35	9							
12	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	282	1	1140	3	N	68					154
								10	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 22,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3958	-0-		-816	-0-	110	1	3847	3	N	1					117
								1	9									
02	4312	X	4215	-0-		-97	-0-	115	1	4093	3	N	6	1	8			122
								7	9									
03	4774	X	4602	-0-		-172	-0-	98	1	4501	3	N	3	1	8			124
								3	9									
04	4470	X	3574	-0-		-896	-0-	103	1	3468	3	N	3	1	8			126
								3	9									
05	4681	X	4031	-0-		-650	-0-	129	1	3900	3	N	2	1	8			127
								2	9									
06	4530	X	4166	-0-		-364	-0-	93	1	4069	3	N	4					131
								4	9									
07	4681	X	3950	-0-		-731	-0-	95	1	3853	3	N	2	1	8			132
								2	9									
08	4588	X	4290	-0-		-298	-0-	91	1	4190	3	N	8	124	1	1	8	15
								9	9									
09	4170	X	3876	-0-		-294	-0-	91	1	3773	3	N	11	1	8			25
								12	9									
*10	4309	X	3672	-0-		-637	-0-	103	1	3569	3	N	-0-					25
11	4170	X	3733	-0-		-437	-0-	99	1	3633	3	N	1	1	8			25
								1	9									
12	4278	X	3789	-0-		-489	-0-	105	1	3680	3	N	4					29
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	252	1	5451	3	N	20					96
							13	4	22	9							
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	226	1	4946	3	N	14	1	8			109
							12	4	15	9							
03	5611	X	1164	-0-	-4447	-0-	692	1	451	3	N	9					118
							11	4	10	9							
04	5550	X	4611	-0-	-939	-0-	818	1	3749	3	N	27	133	1	1	8	11
							14	4	30	9							
05	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	903	1	4212	3	N	2	1	8			12
							11	4	2	9							
06	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	872	1	4045	3	N	7					19
							12	4	8	9							
07	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	903	1	4555	3	N	4	2	8			21
							12	4	4	9							
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	903	1	4619	3	N	9	1	8			29
							13	4	10	9							
09	4950	X	3890	-0-	-1060	-0-	871	1	3000	3	N	6	1	8			34
							12	4	7	9							
*10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	890	1	5341	3	N	12	1	8			45
							11	4	13	9							
11	5370	X	4302	-0-	-1068	-0-	858	1	3414	3	N	17	1	8			61
							11	4	19	9							
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	863	1	4677	3	N	14					75
							11	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 57,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					10
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					10
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	3			N	-0-					10
04	1590	N	968	-0-	-622	-0-	968	3			N	-0-					10
05	1550	N	939	-0-	-611	-0-	939	3			N	-0-					10
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					10
07	3100	N	4785	-0-	1685	1685	355	1	4422	3	N	7					17
							8	9									
08	3100	N	5186	-0-	2086	3771	341	1	4845	3	N	-0-					17
09	3000	N	6992	-0-	3992	7763	124	1	6866	3	N	2					19
							2	9									
*10	13434	X	5671	-0-	-7763	-0-	276	1	5395	3	N	-0-					19
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	303	1	5642	3	N	-0-					19
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	314	1	5809	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 43,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					33
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					33
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					33
04	120	X	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					33
05	124	X	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					33
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	3	N	-0-					33
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	268	1	5557	3	N	4					37
							1	4	4	9							
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	282	1	5294	3	N	1	1	8			37
							1	9									
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	476	1	3311	3	N	-0-					37
*10	5828	X	5100	-0-	-728	-0-	334	1	4766	3	N	-0-					37
11	5640	X	5054	-0-	-586	-0-	287	1	4767	3	N	-0-					37
12	5828	X	4545	-0-	-1283	-0-	290	1	4255	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	2	1	9684	3	N	-0-					23
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	2	1	9499	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	2	1	10083	3	N	-0-					23
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	2	1	9564	3	N	-0-					23
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	2	1	9654	3	N	-0-					23
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	2	1	8380	3	N	-0-					23
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	2	1	8424	3	N	-0-					23
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	2	1	8128	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	7800	X	6414	-0-	-1386	-0-	6414	3			N	-0-					23
*10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					23
11	7800	X	7362	-0-	-438	-0-	7362	3			N	-0-					23
12	8060	X	6937	-0-	-1123	-0-	6937	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 102,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	637	1	1405	3	N	8	1	8			92
							1	4	9	9							
02	1288	N	1082	-0-	-206	-0-	584	1	491	3	N	5					97
							1	4	6	9							
03	1426	N	906	-0-	-520	-0-	208	1	698	3	N	-0-					97
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	2	1	304	3	N	4	50	1			51
							4	9									
05	1209	N	247	-0-	-962	-0-	2	1	245	3	N	-0-					51
06	870	N	72	-0-	-798	-0-	72	3			N	-0-					51
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					51
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					51
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
*10	217	N	185	-0-	-32	-0-	2	1	182	3	N	1					52
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	91	1	5657	3	N	6	1	8			57
							3	4	7	9							
02	5852	X	5185	-0-	-667	-0-	80	1	5090	3	N	11	2	8			66
							3	4	12	9							
03	6479	X	5294	-0-	-1185	-0-	117	1	5165	3	N	8					74
							3	4	9	9							
04	6270	X	4822	-0-	-1448	-0-	104	1	4707	3	N	7	2	8			79
							3	4	8	9							
05	6107	X	6032	-0-	-75	-0-	87	1	5910	3	N	29	1	8			107
							3	4	32	9							
06	5580	X	3914	-0-	-1666	-0-	104	1	3797	3	N	9					116
							3	4	10	9							
07	5735	X	2965	-0-	-2770	-0-	96	1	2858	3	N	7	2	8			121
							3	4	8	9							
08	6045	X	4709	-0-	-1336	-0-	119	1	4562	3	N	23	54	1	1	8	89
							3	4	25	9							
09	5850	X	4664	-0-	-1186	-0-	112	1	4537	3	N	11	1	8			99
							3	4	12	9							
*10	6045	X	4926	-0-	-1119	-0-	110	1	4806	3	N	6	1	8			104
							3	4	7	9							
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	105	1	4698	3	N	11	1	8			114
							3	4	12	9							
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	109	1	4857	3	N	5					119
							3	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 58,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					126
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	4	N	-0-					126
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					126
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					127
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	4	36	9	N	33	136	1			25
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	285	1	3	4	N	2	1	8			26
							2	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	786	1	533	3	N	6	6	8			26
							14	4	7	9							
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	695	1	14	4	N	8	8	8			26
							9	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	725	1	475	3	N	9	2	8			33
							14	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7760	-0-	-517	-0-	2	1	7725	3	N	19					49
							12	4	21	9							
02	7448	X	7112	-0-	-336	-0-	2	1	7088	3	N	10					59
							11	4	11	9							
03	8029	X	7563	-0-	-466	-0-	2	1	7540	3	N	8					67
							12	4	9	9							
04	7500	X	6962	-0-	-538	-0-	2	1	6942	3	N	6	1	8			72
							11	4	7	9							
05	7874	X	7102	-0-	-772	-0-	2	1	7088	3	N	1	1	8			72
							11	4	1	9							
06	7620	X	7153	-0-	-467	-0-	2	1	7096	3	N	38					110
							13	4	42	9							
07	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	2	1	7547	3	N	14					124
							12	4	15	9							
08	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	2	1	7226	3	N	31	151	1	1	8	3
							12	4	34	9							
09	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	7019	3	11	4	N	1	1	8			3
							1	9									
*10	7564	X	7079	-0-	-485	-0-	7064	3	11	4	N	4					7
							4	9									
11	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	6902	3	12	4	N	11	1	8			17
							12	9									
12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	7367	3	14	4	N	43					60
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 86,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	667	-0-	-170	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			146
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	717	1	18	9	N	16	16	8			146
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	871	1	10	9	N	9	9	8			146
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	843	1	19	9	N	17	16	8			147
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	871	1	2	4	N	50	177	1	7	8	13
							55	9									
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	843	1	2	9	N	2	1	8			14
07	899	X	880	-0-	-19	-0-	871	1	9	9	N	8	8	8			14
08	930	X	887	-0-	-43	-0-	862	1	1	4	N	22	7	8			29
							24	9									
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1366	1	4	9	N	4	4	8			29
*10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	773	1	875	3	N	16	7	8			38
							18	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	503	1	2306	3	N	15	8	8			45
							17	9									
12	3100	N	4299	-0-	1199	1199	592	1	3696	3	N	10	2	8			53
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	193	1	2788	3	N	9					130
							1	4	10	9							
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	91	1	2625	3	N	11	1	8			140
							1	4	12	9							
03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	133	1	2375	3	N	7	1	8			146
							1	4	8	9							
04	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	147	1	2265	3	N	8					154
							1	4	9	9							
05	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	199	1	2280	3	N	14	1	8			167
							1	4	15	9							
06	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	93	1	2449	3	N	7	1	8			173
							1	4	8	9							
07	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	84	1	2782	3	N	-0-					173
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	3	N	9	176	1	2	8	4
							10	9									
09	2550	X	2056	-0-	-494	-0-	218	1	1833	3	N	4					8
							1	4	4	9							
*10	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	269	1	1963	3	N	6	1	8			13
							7	9									
11	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	279	1	1681	3	N	10	1	8			22
							11	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	245	1	2715	3	N	11					33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	367	1	1857	3	N	-0-					30
							11	4									
02	2828	X	2217	-0-	-611	-0-	256	1	1951	3	N	-0-					30
							10	4									
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	262	1	2640	3	N	13					43
							12	4	14	9							
04	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	200	1	2434	3	N	13					56
							12	4	14	9							
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2456	3	N	14					70
							12	4	15	9							
06	2820	X	2053	-0-	-767	-0-	195	1	1843	3	N	4					74
							11	4	4	9							
07	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	214	1	2100	3	N	9					83
							12	4	10	9							
08	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	214	1	1984	3	N	61	111	1	1	8	32
							13	4	67	9							
09	2670	X	1948	-0-	-722	-0-	177	1	1759	3	N	1	1	8			32
							11	4	1	9							
*10	2697	X	1732	-0-	-965	-0-	192	1	1529	3	N	-0-					32
							11	4									
11	2250	X	1570	-0-	-680	-0-	199	1	1353	3	N	6					38
							11	4	7	9							
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	213	1	2097	3	N	15					53
							11	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 26,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					51
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					53
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	442	1	4530	3	N	154	20	8			160
							23	4	169	9							
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	317	1	1838	3	N	95	16	8			239
							18	4	105	9							
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	407	1	741	3	N	46	178	1	17	8	90
							17	4	51	9							
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2095	3	N	105	17	8			178
							21	4	116	9							
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	377	1	1217	3	N	60	15	8			223
							17	4	66	9							
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	389	1	2608	3	N	128	185	1	15	8	151
							23	4	141	9							
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	416	1	2358	3	N	183	14	8			320
							26	4	201	9							
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	404	1	1161	3	N	156	356	1	30	8	90
							22	4	172	9							
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	296	1	811	3	N	37	6	8			121
							13	4	41	9							
*10	961	X	705	-0-	-256	-0-	294	1	313	3	N	74	15	8			180
							17	4	81	9							
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	389	1	2593	3	N	222	191	1	12	8	199
							25	4	244	9							
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	380	1	5927	3	N	219	175	1	6	8	237
							27	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 32,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	431	1	1848	3	N	15	15	8			118
							17	9									
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	360	1	815	3	N	14	14	8			118
							15	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	466	1	3650	3	N	17	17	8			118
							19	9									
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	442	1	4531	3	N	15	15	8			118
							17	9									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	496	1	4158	3	N	16	16	8			118
							18	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	446	1	3015	3	N	15	15	8			118
							17	9									
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	443	1	2228	3	N	11	11	8			118
							12	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	469	1	2841	3	N	33	27	8			124
							2	4	36	9							
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	429	1	1370	3	N	12	7	8			129
							1	4	13	9							
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	402	1	2327	3	N	20	15	8			134
							22	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	451	1	2747	3	N	11	8	8			137
							12	9									
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	478	1	8	9	N	7	6	8			138

TOTAL GAS PROD: 35,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-		-0-		-0-		939	1	15	4	N	25	25	8			45
										28	9									
02	847	N	847	-0-		-0-		-0-		806	1	16	4	N	23	23	8			45
										25	9									
03	1584	N	1584	-0-		-0-		-0-		1103	1	436	3	N	26	26	8			45
										16	4	29	9							
04	1371	N	1371	-0-		-0-		-0-		1034	1	300	3	N	21	21	8			45
										14	4	23	9							
05	814	N	814	-0-		-0-		-0-		776	1	14	4	N	22	22	8			45
										24	9									
06	753	N	753	-0-		-0-		-0-		716	1	14	4	N	21	21	8			45
										23	9									
07	705	N	705	-0-		-0-		-0-		671	1	14	4	N	18	15	8			48
										20	9									
08	872	N	872	-0-		-0-		-0-		810	1	14	4	N	44	44	8			48
										48	9									
09	781	N	781	-0-		-0-		-0-		752	1	14	4	N	14	14	8			48
										15	9									
*10	794	N	794	-0-		-0-		-0-		758	1	14	4	N	20	20	8			48
										22	9									
11	552	N	552	-0-		-0-		-0-		529	1	14	4	N	8	8	8			48
										9	9									
12	636	N	636	-0-		-0-		-0-		620	1	14	4	N	2	2	8			48
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-		-0-		-0-		637	1	3746	3	N	4	4	8			97
										4	9									
02	4403	X	4403	-0-		-0-		-0-		556	1	3843	3	N	4	4	8			97
										4	9									
03	4104	X	4104	-0-		-0-		-0-		525	1	3576	3	N	3	3	8			97
										3	9									
04	3919	X	3919	-0-		-0-		-0-		534	1	3382	3	N	3	3	8			97
										3	9									
05	4557	X	4557	-0-		-0-		-0-		473	1	4081	3	N	3	3	8			97
										3	9									
06	4124	X	4124	-0-		-0-		-0-		464	1	3658	3	N	2	2	8			97
										2	9									
07	4344	X	4344	-0-		-0-		-0-		505	1	3836	3	N	3	3	8			97
										3	9									
08	4103	X	4103	-0-		-0-		-0-		465	1	3630	3	N	7	6	8			98
										8	9									
09	4073	X	4073	-0-		-0-		-0-		454	1	3616	3	N	3	2	8			99
										3	9									
*10	3774	X	3774	-0-		-0-		-0-		439	1	3332	3	N	3	3	8			99
										3	9									
11	3276	X	3276	-0-		-0-		-0-		338	1	2932	3	N	5	2	8			102
										6	9									
12	1463	X	1463	-0-		-0-		-0-		337	1	1119	3	N	6	1	8			107
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 46,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	381	1	1433	3	N	101	4	8			183
							17	4	111	9							
02	1540	N	654	-0-	-886	-0-	304	1	247	3	N	80	4	8			259
							15	4	88	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	369	1	971	3	N	108	356	1	4	8	7
							20	4	119	9							
04	1890	N	1446	-0-	-444	-0-	382	1	937	3	N	98	3	8			102
							19	4	108	9							
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	388	1	1048	3	N	103	3	8			202
							19	4	113	9							
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	386	1	975	3	N	53	3	8			252
							19	4	58	9							
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	410	1	1077	3	N	55	3	8			304
							17	4	61	9							
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	409	1	689	3	N	50	338	1	8	8	8
							16	4	55	9							
09	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	346	1	631	3	N	31	2	8			37
							15	4	34	9							
*10	1550	N	641	-0-	-909	-0-	380	1	222	3	N	24	4	8			57
							13	4	26	9							
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	360	1	684	3	N	50	2	8			105
							16	4	55	9							
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	378	1	431	3	N	48	1	8			152
							16	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 14,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2476	-0-	-1368	-0-	217	1	2218	3	N	35	172	1	3	8	10
							2	4	39	9							
02	3472	X	2716	-0-	-756	-0-	230	1	2433	3	N	45	1	8			54
							3	4	50	9							
03	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	250	1	2808	3	N	47	2	8			99
							4	4	52	9							
04	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	220	1	2683	3	N	43	2	8			140
							4	4	47	9							
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	234	1	3143	3	N	41	2	8			179
							3	4	45	9							
06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	216	1	2698	3	N	32	2	8			209
							3	4	35	9							
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	213	1	2893	3	N	42	184	1	2	8	65
							3	4	46	9							
08	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	213	1	2314	3	N	41	2	8			104
							3	4	45	9							
09	3300	X	2460	-0-	-840	-0-	251	1	2183	3	N	22	1	8			125
							2	4	24	9							
*10	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	234	1	3011	3	N	42	2	8			165
							4	4	46	9							
11	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	236	1	2329	3	N	27	1	8			191
							2	4	30	9							
12	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	224	1	1860	3	N	29	1	8			219
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 33,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	272	1	1951	3	N	7	2	8			79
							13	4	8	9							
02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	280	1	2443	3	N	11	4	8			86
							14	4	12	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	365	1	2761	3	N	11	3	8			94
							16	4	12	9							
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	350	1	3009	3	N	12	5	8			101
							15	4	13	9							
05	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	377	1	2555	3	N	13	3	8			111
							16	4	14	9							
06	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	406	1	2366	3	N	11	1	8			121
							15	4	12	9							
07	3503	X	2717	-0-	-786	-0-	408	1	2275	3	N	16	6	8			131
							16	4	18	9							
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	389	1	3170	3	N	10	3	8			138
							15	4	11	9							
09	3390	X	2545	-0-	-845	-0-	324	1	2196	3	N	9	3	8			144
							15	4	10	9							
*10	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	311	1	2502	3	N	5	2	8			147
							13	4	6	9							
11	3480	X	831	-0-	-2649	-0-	175	1	635	3	N	6	2	8			151
							14	4	7	9							
12	3596	X	635	-0-	-2961	-0-	291	1	298	3	N	28	164	1	1	8	14
							15	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 30,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	151	1	2075	3	N	3					39
							1	4	3	9							
02	2268	N	1704	-0-	-564	-0-	200	1	1495	3	N	7	1	8			45
							1	4	8	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	247	1	2325	3	N	14	1	8			58
							2	4	15	9							
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	229	1	2364	3	N	12					70
							2	4	13	9							
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	196	1	2277	3	N	14	1	8			83
							2	4	15	9							
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2398	3	N	15					98
							2	4	17	9							
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	192	1	2575	3	N	13	1	8			110
							2	4	14	9							
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	165	1	2749	3	N	15					125
							3	4	17	9							
09	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	154	1	2378	3	N	12					137
							6	4	13	9							
*10	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	155	1	2439	3	N	9					146
							5	4	10	9							
11	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	122	1	2568	3	N	13	1	8			158
							5	4	14	9							
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	141	1	2650	3	N	14					172
							5	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 30,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	358	1	1	9	N	1	1	8			73
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	374	1	1	4	N	23	1	8			95
							25	9									
03	961	N	594	-0-	-367	-0-	483	1	3	4	N	98	148	1	1	8	44
							108	9									
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	297	1	1	9	N	1	1	8			44
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	1			N	-0-					44
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	292	1	1	9	N	1					45
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	1	1	9	N	1	1	8			45
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	1	1	9	N	1	1	8			45
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			45
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	1	2	9	N	2	1	8			46
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					46
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	1			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	839	1	1897	3	N	38	12	8			44
							7	4	42	9							
02	2800	N	3165	-0-	365	365	642	1	2473	3	N	40	13	8			71
							6	4	44	9							
03	3100	N	5653	-0-	2553	2918	754	1	4862	3	N	29	5	8			95
							5	4	32	9							
04	3000	N	6451	-0-	3451	6369	582	1	5856	3	N	8	3	8			100
							4	4	9	9							
05	12279	X	5910	-0-	-6369	-0-	466	1	5405	3	N	33	111	1	3	8	19
							3	4	36	9							
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	450	1	5250	3	N	25	3	8			41
							3	4	28	9							
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	470	1	5488	3	N	19	3	8			57
							3	4	21	9							
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	455	1	4801	3	N	27	6	8			78
							3	4	30	9							
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	410	1	4768	3	N	16	87	1	2	8	5
							3	4	18	9							
*10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	373	1	5659	3	N	21	3	8			23
							3	4	23	9							
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	376	1	5563	3	N	20	2	8			41
							3	4	22	9							
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	406	1	5600	3	N	24	1	8			64
							3	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 64,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	293	1	4551	3	N	3	3	8			49
							3	9									
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	311	1	5835	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	461	1	3851	3	N	-0-					49
04	4920	X	3797	-0-	-1123	-0-	441	1	3356	3	N	-0-					49
05	6820	X	5034	-0-	-1786	-0-	357	1	4677	3	N	-0-					49
06	6600	X	5850	-0-	-750	-0-	231	1	5619	3	N	-0-					49
07	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	262	1	5927	3	N	-0-					49
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	246	1	5938	3	N	3					52
							3	9									
09	5850	X	5246	-0-	-604	-0-	252	1	4982	3	N	11					63
							12	9									
*10	6200	X	5223	-0-	-977	-0-	255	1	4964	3	N	4					67
							4	9									
11	6000	X	5009	-0-	-991	-0-	254	1	4755	3	N	-0-					67
12	6200	X	5342	-0-	-858	-0-	255	1	5087	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 63,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					18
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					18
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	3	N	-0-					18
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	344	1	5034	3	N	3					21
							3	9									
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	252	1	6206	3	N	15					36
							17	9									
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	245	1	6540	3	N	15					51
							17	9									
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	224	1	6216	3	N	14					65
							15	9									
*10	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	221	1	6023	3	N	4					69
							4	9									
11	6300	X	5621	-0-	-679	-0-	219	1	5402	3	N	-0-					69
12	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	222	1	5763	3	N	2					71
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3642	-0-		-140	-0-	2	1	3634	3	N	5					60
								6	9									
02	3416	X	3324	-0-		-92	-0-	2	1	3312	3	N	9	1	8			68
								10	9									
03	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	2	1	3677	3	N	9					77
								10	9									
04	3510	X	3397	-0-		-113	-0-	2	1	3385	3	N	9					86
								10	9									
05	3689	X	3654	-0-		-35	-0-	2	1	3641	3	N	10					96
								11	9									
06	3570	X	3379	-0-		-191	-0-	2	1	3371	3	N	5					101
								6	9									
07	3689	X	3413	-0-		-276	-0-	2	1	3405	3	N	5					106
								6	9									
08	3689	X	3497	-0-		-192	-0-	2	1	3489	3	N	5					111
								6	9									
09	3540	X	3435	-0-		-105	-0-	3427	3	8	9	N	7					118
*10	3658	X	3456	-0-		-202	-0-	3453	3	3	9	N	3					121
11	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	3410	3	11	9	N	10					131
12	3565	X	3492	-0-		-73	-0-	3488	3	4	9	N	4					135

TOTAL GAS PROD: 41,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-	2	1	3642	3	N	-0-					22
02	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	2	1	3662	3	N	1	1	8			22
								1	9									
03	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	2	1	4371	3	N	-0-					22
04	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-	2	1	4490	3	N	-0-					22
05	4582	X	4582	-0-		-0-	-0-	2	1	4580	3	N	-0-					22
06	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	2	1	4579	3	N	-0-					22
07	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	2	1	4891	3	N	2					24
								2	9									
08	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	2	1	3899	3	N	12	1	8			35
								13	9									
09	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	3678	3	12	9	N	11					46
*10	3922	X	3922	-0-		-0-	-0-	3905	3	17	9	N	15					61
11	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	4802	3	23	9	N	21					82
12	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	5254	3	12	9	N	11					93

TOTAL GAS PROD: 51,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3436	-0-	-2330	-0-	2	1	3413	3	N	16					150
							3	4	18	9							
02	5208	X	1920	-0-	-3288	-0-	2	1	1902	3	N	13	1	8			162
							2	4	14	9							
03	5704	X	1113	-0-	-4591	-0-	2	1	1104	3	N	5					167
							1	4	6	9							
04	5430	X	1102	-0-	-4328	-0-	190	1	910	3	N	2					169
							2	9									
05	4929	X	1897	-0-	-3032	-0-	272	1	1603	3	N	18					187
							2	4	20	9							
06	3330	X	917	-0-	-2413	-0-	128	1	749	3	N	34					221
							3	4	37	9							
07	2139	X	1466	-0-	-673	-0-	2	1	1395	3	N	59	1	8			279
							4	4	65	9							
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	216	1	4071	3	N	115	355	1			39
							9	4	127	9							
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	7	1	4246	3	N	32					71
							3	4	35	9							
*10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	83	1	2989	3	N	7					78
							8	9									
11	4290	X	713	-0-	-3577	-0-	713	3			N	-0-					78
12	4433	X	678	-0-	-3755	-0-	677	3	1	9	N	1					79

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5169	-0-	-2953	-0-	148	1	5020	3	N	1					16
							1	9									
02	6216	X	4960	-0-	-1256	-0-	151	1	4801	3	N	6	1	8			21
							1	4	7	9							
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	86	1	7478	3	N	1	1	8			21
							1	9									
04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	52	1	8251	3	N	5	1	8			25
							1	4	6	9							
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	82	1	5439	3	N	19	2	8			42
							2	4	21	9							
06	7320	X	3872	-0-	-3448	-0-	90	1	3772	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
07	8587	X	661	-0-	-7926	-0-	103	1	557	3	N	1	1	8			49
							1	9									
08	8587	X	153	-0-	-8434	-0-	114	1	39	3	N	-0-					49
09	8310	X	1976	-0-	-6334	-0-	123	1	1851	3	N	2	1	8			50
							2	9									
*10	5549	X	2959	-0-	-2590	-0-	126	1	2830	3	N	3	1	8			52
							3	9									
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	120	1	5402	3	N	3	1	8			54
							3	9									
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	125	1	5089	3	N	6					60
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 51,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	540	-0-	-328	-0-	534	1	6	9	N	5	5	8			91
02	784	X	378	-0-	-406	-0-	364	1	14	9	N	13	13	8			91
03	837	X	543	-0-	-294	-0-	534	1	9	9	N	8	8	8			91
04	810	X	621	-0-	-189	-0-	606	1	15	9	N	14	14	8			91
05	837	X	661	-0-	-176	-0-	651	1	10	9	N	9	9	8			91
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	597	1	2	9	N	2	2	8			91
07	651	X	622	-0-	-29	-0-	610	1	12	9	N	11	11	8			91
08	651	X	600	-0-	-51	-0-	593	1	7	9	N	6	6	8			91
09	630	X	382	-0-	-248	-0-	375	1	7	9	N	6	6	8			91
*10	651	X	129	-0-	-522	-0-	123	1	6	9	N	5	5	8			91
11	600	X	379	-0-	-221	-0-	371	1	8	9	N	7	7	8			91
12	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	1			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	530	1	1993	3	N	24	62	1			82
							11	4	26	9							
02	2968	X	2340	-0-	-628	-0-	495	1	1812	3	N	22	1	8			103
							9	4	24	9							
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3100	3	N	38					141
							13	4	42	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	378	1	2711	3	N	22	1	8			162
							11	4	24	9							
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	399	1	2730	3	N	27					189
							11	4	30	9							
06	3510	X	2152	-0-	-1358	-0-	394	1	1733	3	N	14	1	8			202
							10	4	15	9							
07	3627	X	1514	-0-	-2113	-0-	300	1	1204	3	N	2					204
							8	4	2	9							
08	3627	X	2055	-0-	-1572	-0-	437	1	1603	3	N	5	2	8			207
							9	4	6	9							
09	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	418	1	1797	3	N	4					211
							9	4	4	9							
*10	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	430	1	1883	3	N	4					215
							9	4	4	9							
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	366	1	2605	3	N	59					274
							12	4	65	9							
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	326	1	3045	3	N	47	190	1			131
							10	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 31,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4587	-0-	-1768	-0-	131	1	4456	3	N	-0-					25
02	5180	X	1110	-0-	-4070	-0-	202	1	907	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	5735	X	2112	-0-	-3623	-0-	214	1	1898	3	N	-0-					25
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	150	1	6232	3	N	15					40
							17	9									
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	60	1	7990	3	N	10	1	8			49
							11	9									
06	4440	X	2431	-0-	-2009	-0-	180	1	2250	3	N	1					50
							1	9									
07	6355	X	3501	-0-	-2854	-0-	187	1	3312	3	N	2					52
							2	9									
08	6355	X	4031	-0-	-2324	-0-	231	1	3794	3	N	5					57
							6	9									
09	6150	X	4495	-0-	-1655	-0-	198	1	4295	3	N	2					59
							2	9									
*10	6355	X	4572	-0-	-1783	-0-	201	1	4365	3	N	5	59	1	1	8	4
							6	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	189	1	4426	3	N	6	1	8			9
							7	9									
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	124	1	6225	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 52,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					36
02	140	X	28	-0-	-112	-0-	28	3			N	-0-					36
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	-0-					36
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					36
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					36
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					38
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					41
09	270	X	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					41
*10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	N	4	2	8			43
							4	9									
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	823	1	18	9	N	16	13	8			46
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	1	6	9	N	5	4	8			47

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1368	-0-	-1236	-0-	2	1	1366	3	N	-0-					101
02	2128	X	1303	-0-	-825	-0-	2	1	1301	3	N	-0-					101
03	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					101
04	1350	X	920	-0-	-430	-0-	1	1	919	3	N	-0-					101
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	2	1	1656	3	N	15	113	1			3
							17	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2	1	2043	3	N	1					4
							1	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	2	1	3824	3	N	-0-					4
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	2	1	3305	3	N	-0-					4
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					4
*10	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	1343	3			N	-0-					4
11	3360	X	8	-0-	-3352	-0-	8	3			N	-0-					4
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	244	-0-	-4685	-0-	161	1	83	3	N	-0-					126
02	3724	X	113	-0-	-3611	-0-	113	1			N	-0-					126
03	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	1			N	-0-					126
04	3630	X	11	-0-	-3619	-0-	2	1	1	4	N	7					133
							8	9									
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	602	1	2805	3	N	3	32	1			104
							1	4	3	9							
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	602	1	3312	3	N	1	1	8			104
							1	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	622	1	4563	3	N	-0-					104
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	622	1	4875	3	N	2	2	8			104
							2	9									
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	600	1	5589	3	N	-0-					104
*10	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	180	1	4132	3	N	1	1	8			104
							1	9									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	4	4	8			104
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	12	2	8			114

TOTAL GAS PROD: 28,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	392	1	2341	3	N	29	192	1	3	8	24
							11	4	32	9							
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	353	1	1640	3	N	22	3	8			43
							10	4	24	9							
03	713	X	420	-0-	-293	-0-	405	1	9	4	N	5					48
							6	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	392	1	2739	3	N	21	2	8			67
							10	4	23	9							
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	379	1	3374	3	N	99	71	1	2	8	93
							17	4	109	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	392	1	3542	3	N	59	2	8			150
							14	4	65	9							
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	392	1	3490	3	N	50	160	1	3	8	37
							13	4	55	9							
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2	1	3408	3	N	59	5	8			91
							13	4	65	9							
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4414	3	14	4	N	54	1	8			144
							59	9									
*10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	66	1	3049	3	N	66	158	1	2	8	50
							15	4	73	9							
11	690	X	164	-0-	-526	-0-	47	1	107	3	N	2					52
							8	4	2	9							
12	713	X	59	-0-	-654	-0-	51	1	8	4	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 31,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	885	1	2207	3	N	-0-					144
							8	4									
02	3080	X	2937	-0-	-143	-0-	777	1	2144	3	N	7	1	8			150
							8	4	8	9							
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	901	1	1985	3	N	25	97	1			78
							9	4	28	9							
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	872	1	2194	3	N	3					81
							9	4	3	9							
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	901	1	2300	3	N	16					97
							10	4	18	9							
06	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	872	1	2022	3	N	10					107
							9	4	11	9							
07	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	901	1	1953	3	N	13	1	8			119
							10	4	14	9							
08	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	901	1	1949	3	N	8	1	8			126
							10	4	9	9							
09	3120	X	2596	-0-	-524	-0-	870	1	1705	3	N	10					136
							10	4	11	9							
*10	3224	X	1604	-0-	-1620	-0-	886	1	700	3	N	9					145
							8	4	10	9							
11	2910	X	1394	-0-	-1516	-0-	870	1	504	3	N	11					156
							8	4	12	9							
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	899	1	1740	3	N	10					166
							9	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 32,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-					6
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					6
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	2	1	1504	3	N	-0-					6
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	2	1	1691	3	N	-0-					6
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					6
*10	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	3			N	-0-					6
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	5722	3	17	9	N	15					26
02	5376	X	4961	-0-	-415	-0-	4952	3	9	9	N	8					34
03	5952	X	4343	-0-	-1609	-0-	4326	3	17	9	N	15					49
04	5640	X	4672	-0-	-968	-0-	28	1	4643	3	N	1					50
							1	9									
05	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	5388	3	4	9	N	4					54
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5631	3	8	9	N	7					61
07	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	5319	3	4	9	N	4					65
08	5394	X	4748	-0-	-646	-0-	4746	3	2	9	N	2					67
09	5640	X	4587	-0-	-1053	-0-	4585	3	2	9	N	2					69
*10	5828	X	4533	-0-	-1295	-0-	4530	3	3	9	N	3					72
11	5640	X	4654	-0-	-986	-0-	4645	3	9	9	N	8					80
12	5332	X	4414	-0-	-918	-0-	4404	3	10	9	N	9					89

TOTAL GAS PROD: 59,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	27	1	2547	3	N	7					135
							13	4	8	9							
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	3	N	8					143
							10	4	9	9							
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	32	1	2788	3	N	1					144
							7	4	1	9							
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	39	1	2556	3	N	2					146
							8	4	2	9							
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3093	3	N	4					150
							10	4	4	9							
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2	1	3070	3	N	3					153
							8	4	3	9							
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3	1	3111	3	N	-0-					153
							7	4									
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	5	1	2957	3	N	-0-					153
							7	4									
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3155	3	7	4	N	-0-	113	1			40
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					40
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	8	1	2760	3	N	-0-					40
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1	1	2870	3	N	1					41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3587	-0-		-1001		-0-	49	1	3532	3	N	3	1	8			41
									3	4	3	9							
02	4144	X	2808	-0-		-1336		-0-	158	1	2632	3	N	13	3	8			51
									4	4	14	9							
03	3968	X	3949	-0-		-19		-0-	176	1	3750	3	N	16	1	8			66
									5	4	18	9							
04	3840	X	3835	-0-		-5		-0-	176	1	3646	3	N	8	1	8			73
									4	4	9	9							
05	3968	X	3515	-0-		-453		-0-	183	1	3328	3	N	1	1	8			73
									3	4	1	9							
06	3810	X	3210	-0-		-600		-0-	157	1	3049	3	N	1					74
									3	4	1	9							
07	3968	X	3350	-0-		-618		-0-	187	1	3158	3	N	2					76
									3	4	2	9							
08	3968	X	3755	-0-		-213		-0-	183	1	3559	3	N	8	1	8			83
									4	4	9	9							
09	3840	X	2186	-0-		-1654		-0-	171	1	2009	3	N	3	1	8			85
									3	4	3	9							
*10	3503	X	1170	-0-		-2333		-0-	204	1	962	3	N	1					86
									3	4	1	9							
11	3630	X	1302	-0-		-2328		-0-	241	1	1051	3	N	6	2	8			90
									3	4	7	9							
12	3751	X	1783	-0-		-1968		-0-	336	1	1440	3	N	4	1	8			93
									3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 34,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8852	X	8852	-0-		-0-		-0-	2	1	8736	3	N	94	192	1			153
									11	4	103	9							
02	7798	X	7798	-0-		-0-		-0-	2	1	7650	3	N	121					274
									13	4	133	9							
03	8607	X	8607	-0-		-0-		-0-	2	1	8529	3	N	59					333
									11	4	65	9							
04	8345	X	8345	-0-		-0-		-0-	2	1	8286	3	N	36					369
									17	4	40	9							
05	8620	X	8620	-0-		-0-		-0-	2	1	8588	3	N	16	178	1			207
									12	4	18	9							
06	8124	X	8124	-0-		-0-		-0-	2	1	8014	3	N	87	213	1			81
									12	4	96	9							
07	6503	X	6503	-0-		-0-		-0-	28	1	6391	3	N	67					148
									10	4	74	9							
08	7705	X	7705	-0-		-0-		-0-	45	1	7481	3	N	151	182	1			117
									13	4	166	9							
09	7601	X	7601	-0-		-0-		-0-	43	1	7478	3	N	63	70	1			110
									11	4	69	9							
*10	8020	X	8020	-0-		-0-		-0-	38	1	7922	3	N	51					161
									4	4	56	9							
11	8677	X	8677	-0-		-0-		-0-	8553	3	8	4	N	105	184	1			82
									116	9									
12	8587	X	8587	-0-		-0-		-0-	8466	3	8	4	N	103	158	1			27
									113	9									

TOTAL GAS PROD: 97,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3961	-0-	-1960	-0-	48	1	3873	3	N	32	194	1			45
							5	4	35	9							
02	5824	X	2518	-0-	-3306	-0-	89	1	2398	3	N	24					69
							5	4	26	9							
03	6448	X	237	-0-	-6211	-0-	218	1	7	4	N	11					80
							12	9									
04	6240	X	643	-0-	-5597	-0-	315	1	306	3	N	14	3	8			91
							7	4	15	9							
05	5301	X	223	-0-	-5078	-0-	208	1	7	4	N	7	1	8			97
							8	9									
06	3840	X	241	-0-	-3599	-0-	219	1	8	4	N	13					110
							14	9									
07	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	230	1	1680	3	N	24	3	8			131
							7	4	26	9							
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	215	1	2181	3	N	32	2	8			161
							9	4	35	9							
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	203	1	2248	3	N	32	173	1	1	8	19
							10	4	35	9							
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	194	1	2512	3	N	12	1	8			30
							13	9									
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	201	1	2612	3	N	15	1	8			44
							17	9									
12	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	214	1	2098	3	N	25					69
							1	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 22,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	917	-0-	-385	-0-	60	1	849	3	N	3					105
							5	4	3	9							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	5					110
							7	4	6	9							
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	N	-0-					110
							3	4									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1096	3	N	4					114
							5	4	4	9							
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	22	1	2665	3	N	4					118
							5	4	4	9							
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	22	1	2646	3	N	9					127
							8	4	10	9							
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	35	1	1965	3	N	8					135
							11	4	9	9							
08	2697	N	2481	-0-	-216	-0-	36	1	2432	3	N	7					142
							5	4	8	9							
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	32	1	2726	3	N	3					145
							5	4	3	9							
*10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	34	1	2642	3	N	-0-					145
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	26	1	2795	3	N	-0-					145
12	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	29	1	2768	3	N	2					147
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4774	-0-		-0-	-0-	36	1	4690	3	N	36					254
								8	4	40	9							
02	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	35	1	4149	3	N	13					267
								8	4	14	9							
03	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-	55	1	5032	3	N	11					278
								7	4	12	9							
04	5346	X	5346	-0-		-0-	-0-	52	1	5268	3	N	17					295
								7	4	19	9							
05	5318	X	5318	-0-		-0-	-0-	29	1	5258	3	N	17					312
								12	4	19	9							
06	5162	X	5162	-0-		-0-	-0-	29	1	5086	3	N	37	339	1			10
								6	4	41	9							
07	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	28	1	5001	3	N	12					22
								8	4	13	9							
08	4651	X	4651	-0-		-0-	-0-	41	1	4581	3	N	17					39
								10	4	19	9							
09	4580	X	4580	-0-		-0-	-0-	42	1	4504	3	N	23					62
								9	4	25	9							
*10	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-	43	1	4943	3	N	7					69
								8	9									
11	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	44	1	4752	3	N	12					81
								13	9									
12	4916	X	4916	-0-		-0-	-0-	53	1	4844	3	N	17					98
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1702	-0-		-2638	-0-	35	1	1657	3	N	8					61
								1	4	9	9							
02	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	3579	3	3	4	N	25					86
								28	9									
03	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	3214	3	3	9	N	3	1	8			88
04	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	103	1	3418	3	N	26					114
								3	4	29	9							
05	3999	X	1980	-0-		-2019	-0-	1971	3	1	4	N	7					121
								8	9									
06	3870	X	1496	-0-		-2374	-0-	1495	3	1	9	N	1					122
07	3999	X	3924	-0-		-75	-0-	7	1	3879	3	N	32					154
								3	4	35	9							
08	4565	X	4565	-0-		-0-	-0-	4537	3	3	4	N	23					177
								25	9									
09	3540	X	3112	-0-		-428	-0-	3087	3	2	4	N	21	174	1			24
								23	9									
*10	3937	X	3858	-0-		-79	-0-	3831	3	2	4	N	23					47
								25	9									
11	4410	X	3819	-0-		-591	-0-	236	1	3552	3	N	27					74
								1	4	30	9							
12	4557	X	4204	-0-		-353	-0-	4172	3	2	4	N	27					101
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	2	1	9047	3	N	-0-					86
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	2	1	8641	3	N	-0-					86
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	2	1	9416	3	N	-0-					86
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	2	1	9256	3	N	9					95
							1	4	10	9							
05	8122	X	2356	-0-	-5766	-0-	2	1	2281	3	N	63	154	1			4
							4	4	69	9							
06	7860	X	142	-0-	-7718	-0-	1	1	141	3	N	-0-					4
07	8122	X	118	-0-	-8004	-0-	118	3			N	-0-					4
08	8122	X	103	-0-	-8019	-0-	103	3			N	-0-					4
09	7860	X	104	-0-	-7756	-0-	104	3			N	-0-					4
*10	2356	X	32	-0-	-2324	-0-	32	3			N	-0-					4
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: 39,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	3	N	6					97
							2	4	7	9							
02	2884	X	1071	-0-	-1813	-0-	223	1	847	3	N	1					98
							1	9									
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	292	1	4345	3	N	2					100
							2	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	254	1	5858	3	N	5					105
							1	4	6	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	154	1	6317	3	N	14					119
							3	4	15	9							
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	171	1	4252	3	N	3	1	8			121
							1	4	3	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	254	1	4958	3	N	3	90	1			34
							1	4	3	9							
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	250	1	5645	3	N	3					37
							3	9									
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	286	1	4425	3	N	1					38
							1	9									
*10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	346	1	4654	3	N	4					42
							4	9									
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	377	1	4786	3	N	8					50
							9	9									
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	296	1	6008	3	N	9					59
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	364	1	810	3	N	1	1	8			93
							1	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	341	1	1856	3	N	1	1	8			93
							1	9									
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	333	1	2640	3	N	3					96
							3	9									
04	3000	N	4319	-0-	1319	1319	351	1	3959	3	N	7					103
							1	4	8	9							
05	3100	N	5213	-0-	2113	3432	471	1	4716	3	N	21					124
							3	4	23	9							
06	3000	N	4656	-0-	1656	5088	223	1	4422	3	N	8	1	8			131
							2	4	9	9							
07	10848	X	5760	-0-	-5088	-0-	185	1	5562	3	N	10	94	1	1	8	46
							2	4	11	9							
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	202	1	5097	3	N	6					52
							1	4	7	9							
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	235	1	4297	3	N	8					60
							2	4	9	9							
*10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	234	1	4059	3	N	6	1	8			65
							7	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	223	1	4800	3	N	6					71
							7	9									
12	2108	X	501	-0-	-1607	-0-	24	1	477	3	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 45,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	2	1	1941	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	1820	3	N	-0-					15
							3	4									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2	1	2014	3	N	-0-					15
							3	4									
04	1860	N	1281	-0-	-579	-0-	2	1	1276	3	N	-0-					15
							3	4									
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	2	1	1690	3	N	-0-					15
							3	4									
06	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	2	1	1473	3	N	-0-					15
							3	4									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	2	1	1595	3	N	-0-					15
							3	4									
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	2	1	1668	3	N	-0-					15
							3	4									
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2279	3	3	4	N	125	138	1			2
							138	9									
*10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	3	3	4	N	11	1	8			12
							12	9									
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2196	3	3	4	N	12					24
							13	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2171	3	3	4	N	15					39
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	23					57
							3	4	25	9							
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	2	1	10649	3	N	20					77
							4	4	22	9							
03	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2	1	12390	3	N	18					95
							3	4	20	9							
04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	2	1	12179	3	N	46	141	1			-0-
							7	4	51	9							
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	2	1	11638	3	N	20					20
							8	4	22	9							
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	2	1	11919	3	N	19					39
							4	4	21	9							
07	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	2	1	12016	3	N	27					66
							4	4	30	9							
08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	2	1	11332	3	N	17					83
							2	4	19	9							
09	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11324	3	4	4	N	18					101
							20	9									
*10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11856	3	1	4	N	23					124
							25	9									
11	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11914	3	2	4	N	25					149
							28	9									
12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10459	3	1	4	N	20					169
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 139,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	2	1	5051	3	N	72	186	1			20
							3	4	79	9							
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	2	1	4838	3	N	39	1	8			58
							2	4	43	9							
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4963	3	N	26					84
							2	4	29	9							
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	27	1	8			110
							2	4	30	9							
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	2	1	5157	3	N	22					132
							2	4	24	9							
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	2	1	5188	3	N	67	190	1			9
							3	4	74	9							
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	2	1	5117	3	N	21	1	8			29
							2	4	23	9							
08	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	2	1	4322	3	N	39					68
							2	4	43	9							
09	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4080	3	2	4	N	37					105
							41	9									
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4561	3	4	4	N	88	175	1			18
							97	9									
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4681	3	2	4	N	41					59
							45	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5037	3	1	4	N	39					98
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 58,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8069	-0-	-797	-0-	2	1	8066	3	N	1	1	8			90
							1	9									
02	8008	X	7277	-0-	-731	-0-	2	1	7275	3	N	-0-					90
03	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	2	1	8111	3	N	-0-					90
04	8310	X	7690	-0-	-620	-0-	2	1	7685	3	N	3					93
							3	9									
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	2	1	8096	3	N	2					95
							2	9									
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	2	1	7830	3	N	2					97
							2	9									
07	8122	X	7487	-0-	-635	-0-	2	1	7484	3	N	1	1	8			97
							1	9									
08	8122	X	7648	-0-	-474	-0-	2	1	7646	3	N	-0-					97
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8144	3	1	4	N	5					102
							6	9									
*10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8417	3	2	9	N	2	2	8			102
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					102
12	8432	X	8383	-0-	-49	-0-	8381	3	2	9	N	2					104

TOTAL GAS PROD: 95,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		203	-0-	203	203	203	1			N	-0-					42
09	14B2 EXT		460	-0-	460	663	448	1	12	9	N	11	1	8			52
*10	T. A.		442	-0-	442	1105	440	1	2	9	N	2	2	8			52
11	1548	X	443	-0-	-1105	-0-	442	1	1	9	N	1	1	8			52
12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	435	1	1	9	N	1	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3441	-0-	341	507	3441	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3661	-0-	661	1168	3661	3			N	-0-					-0-
07	4037	X	2869	-0-	-1168	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	3	N	11					159
							6	4	12	9							
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	933	3	N	27	161	1			25
							5	4	30	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1077	3	N	33					58
							6	4	36	9							
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	23					81
							6	4	25	9							
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	2	1	1019	3	N	23					104
							6	4	25	9							
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	N	5					109
							6	4	6	9							
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	2	1	995	3	N	4					113
							6	4	4	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	988	3	N	3	80	1			36
							6	4	3	9							
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	3	6	4	N	4					40
							4	9									
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	4	N	11					51
							12	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	4	N	8					59
							9	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	6	4	N	4					63
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6293	3	4	4	N	32	1	8			148
							35	9									
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5710	3	4	4	N	35	157	1	1	8	25
							39	9									
03	6417	X	5854	-0-	-563	-0-	5809	3	5	4	N	36					61
							40	9									
04	6210	X	5634	-0-	-576	-0-	5588	3	5	4	N	37					98
							41	9									
05	6417	X	5513	-0-	-904	-0-	5477	3	4	4	N	29					127
							32	9									
06	6150	X	5131	-0-	-1019	-0-	5088	3	4	4	N	35					162
							39	9									
07	6355	X	5253	-0-	-1102	-0-	5219	3	4	4	N	27	177	1			12
							30	9									
08	5859	X	5404	-0-	-455	-0-	5361	3	4	4	N	35	2	8			45
							39	9									
09	5640	X	5052	-0-	-588	-0-	5027	3	3	4	N	20					65
							22	9									
*10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5960	3	4	9	N	4					69
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6347	3	6	9	N	5	1	8			73
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 69,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	1	3	4	N	-0-					82
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	1	3	4	N	-0-					82
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	351	1	3	4	N	-0-					82
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	1	3	4	N	-0-					82
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	315	1	3	4	N	-0-					82
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	247	1	2	4	N	-0-					82
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	1	3	4	N	-0-					82
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	1	3	4	N	-0-					82
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	1	3	4	N	-0-					82
*10	434	N	375	-0-	-59	-0-	372	1	3	4	N	-0-					82
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	1	3	4	N	-0-					82
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	322	1	1	4	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	95	1	1844	3	N	13					26
							4	4	14	9							
02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	131	1	1402	3	N	6	1	8			31
							3	4	7	9							
03	2294	N	1636	-0-	-658	-0-	134	1	1496	3	N	3					34
							3	4	3	9							
04	1890	N	1375	-0-	-515	-0-	143	1	1195	3	N	29	1	8			62
							5	4	32	9							
05	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	144	1	1107	3	N	23	1	8			84
							5	4	25	9							
06	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	140	1	927	3	N	104	178	1			10
							9	4	114	9							
07	1426	N	549	-0-	-877	-0-	117	1	411	3	N	15					25
							4	4	17	9							
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	111	1	1057	3	N	8	1	8			32
							4	4	9	9							
09	1200	N	333	-0-	-867	-0-	101	1	228	3	N	1	1	8			32
							3	4	1	9							
*10	558	N	157	-0-	-401	-0-	129	1	17	3	N	6					38
							4	4	7	9							
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	102	1	876	3	N	8	1	8			45
							3	4	9	9							
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1274	3	N	2					47
							3	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	90	1	3127	3	N	28					81
							2	4	31	9							
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	59	1	3110	3	N	29	1	8			109
							3	4	32	9							
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	88	1	3199	3	N	64	171	1	1	8	1
							5	4	70	9							
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3344	3	N	25	1	8			25
							2	4	28	9							
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	63	1	3333	3	N	24	1	8			48
							2	4	26	9							
06	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	62	1	3072	3	N	21					69
							2	4	23	9							
07	3565	X	2630	-0-	-935	-0-	88	1	2535	3	N	6	1	8			74
							7	9									
08	3565	X	2189	-0-	-1376	-0-	101	1	2073	3	N	13					87
							1	4	14	9							
09	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	87	1	2910	3	N	19	1	8			105
							3	4	21	9							
*10	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	77	1	2948	3	N	7					112
							1	4	8	9							
11	3150	X	2839	-0-	-311	-0-	72	1	2752	3	N	13	1	8			124
							1	4	14	9							
12	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	81	1	2835	3	N	26					150
							2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 36,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	405	1	5046	3	N	2	1	8			20
							3	4	2	9							
02	5292	X	4229	-0-	-1063	-0-	360	1	3862	3	N	4	3	8			21
							3	4	4	9							
03	5952	X	370	-0-	-5582	-0-	366	1	3	4	N	1	1	8			21
							1	9									
04	5760	X	4150	-0-	-1610	-0-	392	1	3753	3	N	2					23
							3	4	2	9							
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	615	1	6773	3	N	4	2	8			25
							3	4	4	9							
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	602	1	6594	3	N	25	3	8			47
							3	4	28	9							
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	622	1	6627	3	N	10	2	8			55
							3	4	11	9							
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	622	1	6325	3	N	11	3	8			63
							3	4	12	9							
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	600	1	5624	3	N	4	1	8			66
							3	4	4	9							
*10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	620	1	5358	3	N	5	2	8			69
							3	4	6	9							
11	5760	X	4692	-0-	-1068	-0-	583	1	4100	3	N	5	1	8			73
							3	4	6	9							
12	5952	X	4109	-0-	-1843	-0-	449	1	3656	3	N	1	1	8			73
							3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 64,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	528	1	1525	3	N	14	4	8			48
							7	4	15	9							
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	423	1	2641	3	N	12	3	8			57
							6	4	13	9							
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	464	1	2743	3	N	12	2	8			67
							7	4	13	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	484	1	2379	3	N	10					77
							6	4	11	9							
05	3410	X	2443	-0-	-967	-0-	390	1	2044	3	N	4	2	8			79
							5	4	4	9							
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2	1	2754	3	N	1	1	8			79
							5	4	1	9							
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	2	1	4481	3	N	9	2	8			86
							6	4	10	9							
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	532	1	2619	3	N	4	2	8			88
							6	4	4	9							
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	320	1	3198	3	N	7	1	8			94
							6	4	8	9							
*10	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	577	1	3003	3	N	12	1	8			105
							5	4	13	9							
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	541	1	3112	3	N	10					115
							5	4	11	9							
12	4495	X	3996	-0-	-499	-0-	496	1	3481	3	N	13					128
							5	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 38,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	166	1	1388	3	N	9	3	8			191
							1	4	10	9							
02	1792	N	858	-0-	-934	-0-	159	1	676	3	N	19	3	8			207
							2	4	21	9							
03	2604	N	1785	-0-	-819	-0-	297	1	1438	3	N	42	177	1	3	8	69
							4	4	46	9							
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	302	1	2072	3	N	25	2	8			92
							3	4	28	9							
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	288	1	1469	3	N	34	3	8			123
							3	4	37	9							
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	335	1	1845	3	N	32	3	8			152
							3	4	35	9							
07	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	363	1	1755	3	N	33	3	8			182
							3	4	36	9							
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	359	1	1625	3	N	23	133	1	5	8	67
							2	4	25	9							
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	324	1	1702	3	N	27	2	8			92
							3	4	30	9							
*10	2170	N	1111	-0-	-1059	-0-	296	1	796	3	N	17	2	8			107
							19	9									
11	3000	N	3296	-0-	296	296	270	1	2971	3	N	46	4	8			149
							4	4	51	9							
12	3100	N	2809	-0-	-291	5	258	1	2424	3	N	110	195	1			64
							6	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 24,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	6					16
							4	4	7	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	N	19					35
							5	4	21	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	3	N	10					45
							5	4	11	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	981	3	N	8					53
							4	4	9	9							
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	1043	3	N	1					54
							3	4	1	9							
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	9					63
							4	4	10	9							
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	2	1	881	3	N	1					64
							3	4	1	9							
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	850	3	N	7					71
							4	4	8	9							
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	751	3	4	4	N	4					75
							4	9									
*10	899	N	736	-0-	-163	-0-	733	3	3	4	N	-0-					75
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	694	3	4	4	N	10					85
							11	9									
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	686	3	4	4	N	17					102
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	622	1	1698	3	N	-0-					155
02	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	562	1	1351	3	N	-0-					155
03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	622	1	1639	3	N	-0-					155
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	501	1	3076	3	N	3					158
							3	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	2	1	8383	3	N	1					159
							1	9									
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	2	1	7556	3	N	10					169
							2	4	11	9							
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	2	1	7319	3	N	-0-					169
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	2	1	7472	3	N	-0-					169
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					169
*10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					169
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7000	3	6	4	N	61	167	1			63
							67	9									
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6595	3	7	4	N	69					132
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 68,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	1	4	4	N	20	1	8			98
							22	9									
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	399	1	3	4	N	12	3	8			107
							13	9									
03	527	N	376	-0-	-151	-0-	350	1	4	4	N	20	95	1	2	8	30
							22	9									
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	320	1	3	4	N	12	3	8			39
							13	9									
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	335	1	4	4	N	19	3	8			55
							21	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	356	1	5	4	N	39					94
							43	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	451	1	4	4	N	28	5	8			117
							31	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	415	1	4	4	N	10	3	8			124
							11	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	444	1	177	3	N	52	64	1	3	8	109
							6	4	57	9							
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	483	1	467	3	N	76	171	1	2	8	12
							7	4	84	9							
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	485	1	990	3	N	68	4	8			76
							7	4	75	9							
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	502	1	4	4	N	17	1	8			92
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	91	180	1	1	8	2
							5	4	100	9							
02	2072	N	531	-0-	-1541	-0-	404	1	87	3	N	34	2	8			34
							3	4	37	9							
03	2542	N	1017	-0-	-1525	-0-	497	1	447	3	N	63	95	1	2	8	-0-
							4	4	69	9							
04	2340	N	1056	-0-	-1284	-0-	422	1	587	3	N	40	3	8			37
							3	4	44	9							
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	399	1	2	4	N	33	1	8			69
							36	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	494	1	493	3	N	66	1	8			134
							4	4	73	9							
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	428	1	1467	3	N	75	177	1	4	8	28
							4	4	83	9							
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	439	1	1395	3	N	71	2	8			97
							5	4	78	9							
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	389	1	2129	3	N	67	128	1	2	8	34
							3	4	74	9							
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	414	1	1687	3	N	68					102
							4	4	75	9							
11	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	384	1	1380	3	N	78	170	1	1	8	9
							2	4	86	9							
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	397	1	1861	3	N	43					52
							2	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	354	1	784	3	N	20					137
							4	4	22	9							
02	980	N	250	-0-	-730	-0-	234	1	4	4	N	11					148
							12	9									
03	1085	N	600	-0-	-485	-0-	240	1	339	3	N	15					163
							4	4	17	9							
04	1050	N	315	-0-	-735	-0-	144	1	159	3	N	7	159	1			11
							4	4	8	9							
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	173	1	4	4	N	7					18
							8	9									
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	181	1	3	4	N	-0-					18
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	214	1	3	4	N	-0-					18
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	4	N	-0-					18
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	1	3	4	N	1					19
							1	9									
*10	217	N	181	-0-	-36	-0-	165	1	3	4	N	12					31
							13	9									
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	191	1	3	4	N	8	1	8			38
							9	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	207	1	3	4	N	3					41
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	49	1	4518	3	N	28					149
							5	4	31	9							
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	130	1	4280	3	N	29					178
							5	4	32	9							
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	161	1	3661	3	N	17	175	1			20
							5	4	19	9							
04	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	77	1	2929	3	N	9					29
							4	4	10	9							
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	34	1	4246	3	N	21					50
							5	4	23	9							
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	26	1	4509	3	N	21					71
							6	4	23	9							
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	4	N	22					93
							24	9									
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5344	3	6	4	N	22					115
							24	9									
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	3	1	4603	3	N	28					143
							6	4	31	9							
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5079	3	5	4	N	59	181	1			21
							65	9									
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	2	1	5012	3	N	26					47
							4	4	29	9							
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5092	3	4	4	N	25					72
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 55,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	254	1	986	3	N	28	1	8			107
							5	4	31	9							
02	1008	N	301	-0-	-707	-0-	266	1	5	4	N	27	2	8			132
							30	9									
03	1240	N	392	-0-	-848	-0-	340	1	5	4	N	43	163	1	1	8	11
							47	9									
04	1230	N	351	-0-	-879	-0-	332	1	5	4	N	13	1	8			23
							14	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	1	3	4	N	1	1	8			23
							1	9									
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	243	1	96	3	N	-0-					23
							2	4									
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	299	1	3	4	N	2	2	8			23
							2	9									
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	303	1	3	4	N	1	1	8			23
							1	9									
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	301	1	4	4	N	6	1	8			28
							7	9									
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	289	1	1299	3	N	32	1	8			59
							6	4	35	9							
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	274	1	1609	3	N	36	1	8			94
							6	4	40	9							
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	272	1	299	3	N	67	153	1			8
							7	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	78	1	5102	3	N	-0-					104
							3	4									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	54	1	4526	3	N	-0-					104
							3	4									
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	73	1	5333	3	N	4					108
							3	4	4	9							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	62	1	4870	3	N	6					114
							3	4	7	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	4097	3	N	-0-					114
							3	4									
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	85	1	4149	3	N	1					115
							3	4	1	9							
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	64	1	3917	3	N	4					119
							3	4	4	9							
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	34	1	4164	3	N	33	152	1			-0-
							3	4	36	9							
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	42	1	3893	3	N	-0-					-0-
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	40	1	4456	3	N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	47	1	3148	3	N	3					3
							3	9									
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	56	1	2598	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	192	1	4279	3	N	32	2	8			199
							3	4	35	9							
02	4116	X	3552	-0-	-564	-0-	224	1	3315	3	N	11	1	8			209
							1	4	12	9							
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	200	1	4358	3	N	8	161	1	1	8	55
							1	4	9	9							
04	4350	X	2956	-0-	-1394	-0-	246	1	2707	3	N	3	1	8			57
							3	9									
05	4495	X	2959	-0-	-1536	-0-	258	1	2688	3	N	11	1	8			67
							1	4	12	9							
06	4410	X	3387	-0-	-1023	-0-	213	1	3170	3	N	4	1	8			70
							4	9									
07	4557	X	2133	-0-	-2424	-0-	267	1	1862	3	N	4					74
							4	9									
08	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	294	1	2935	3	N	14	3	8			85
							1	4	15	9							
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	221	1	3662	3	N	10	2	8			93
							1	4	11	9							
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	214	1	3764	3	N	10	2	8			101
							11	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	187	1	3886	3	N	28	1	8			128
							1	4	31	9							
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	189	1	4813	3	N	21					149
							2	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 44,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

01	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	259	1	1953	3	N	-0-					40
02	2940	X	1655	-0-	-1285	-0-	229	1	1426	3	N	-0-					40
03	3038	X	1681	-0-	-1357	-0-	225	1	1456	3	N	-0-					40
04	2670	X	1335	-0-	-1335	-0-	229	1	1106	3	N	-0-					40
05	2201	X	1241	-0-	-960	-0-	286	1	955	3	N	-0-					40
06	2130	X	292	-0-	-1838	-0-	292	1			N	-0-					40
07	1829	X	283	-0-	-1546	-0-	283	1			N	-0-					40
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	260	1	2174	3	N	1					41
							1	9									
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	268	1	1649	3	N	2	1	8			42
							2	9									
*10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	274	1	1759	3	N	-0-					42
11	2370	X	653	-0-	-1717	-0-	287	1	365	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	1984	N	744	-0-	-1240	-0-	306	1	438	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2455	-0-	-1575	-0-	352	1	2086	3	N	12					85
							4	4	13	9							
02	3640	X	2341	-0-	-1299	-0-	165	1	2163	3	N	9	1	8			93
							3	4	10	9							
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	290	1	3157	3	N	13					106
							4	4	14	9							
04	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	57	1	3284	3	N	14	1	8			119
							4	4	15	9							
05	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	2	1	3347	3	N	24	1	8			142
							5	4	26	9							
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	2	1	3616	3	N	33					175
							5	4	36	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2	1	3465	3	N	22	1	8			196
							5	4	24	9							
08	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	2	1	3204	3	N	36	181	1	1	8	50
							5	4	40	9							
09	3660	X	1995	-0-	-1665	-0-	1969	3	4	4	N	20	1	8			69
							22	9									
*10	3782	X	262	-0-	-3520	-0-	259	1	3	4	N	-0-					69
11	3660	X	1407	-0-	-2253	-0-	203	1	1187	3	N	13					82
							3	4	14	9							
12	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	363	1	2844	3	N	20					102
							3	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 32,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	899	1	173	3	N	40	2	8			93
							10	4	44	9							
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	576	1	694	3	N	107	193	1	5	8	2
							12	4	118	9							
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	679	1	630	3	N	61	3	8			60
							12	4	67	9							
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	660	1	506	3	N	58	6	8			112
							10	4	64	9							
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	673	1	809	3	N	97	179	1	3	8	27
							12	4	107	9							
06	1350	N	798	-0-	-552	-0-	575	1	160	3	N	49	1	8			75
							9	4	54	9							
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	625	1	454	3	N	67	7	8			135
							8	4	74	9							
08	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	636	1	454	3	N	87	216	1	2	8	4
							8	4	96	9							
09	810	N	663	-0-	-147	-0-	623	1	6	4	N	31	1	8			34
							34	9									
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	638	1	1046	3	N	68	2	8			100
							8	4	75	9							
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	604	1	1187	3	N	90	180	1	3	8	7
							8	4	99	9							
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	558	1	441	3	N	43	1	8			49
							6	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 15,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	704	-0-	-2799	-0-	189	1	514	3	N	1					59
							1	9									
02	2660	X	2002	-0-	-658	-0-	434	1	1540	3	N	24	2	8			81
							2	4	26	9							
03	3007	X	1281	-0-	-1726	-0-	441	1	816	3	N	20	1	8			100
							2	4	22	9							
04	2910	X	2228	-0-	-682	-0-	412	1	1773	3	N	36	2	8			134
							3	4	40	9							
05	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	448	1	1788	3	N	35	167	1	2	8	-0-
							3	4	39	9							
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	299	1	2450	3	N	3	1	8			2
							3	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	268	1	2563	3	N	51	4	8			49
							3	4	56	9							
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	263	1	2969	3	N	106	126	1	1	8	28
							5	4	117	9							
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	247	1	2899	3	N	28	1	8			55
							2	4	31	9							
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	259	1	2746	3	N	31	1	8			85
							1	4	34	9							
11	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	266	1	2717	3	N	41	2	8			124
							2	4	45	9							
12	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	319	1	2010	3	N	30					154
							2	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 29,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	2	1	6619	3	N	-0-					88
							3	4									
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	2	1	4942	3	N	-0-					88
							3	4									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2	1	3495	3	N	-0-					88
							3	4									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	2	1	5322	3	N	-0-					88
							3	4									
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	2	1	6340	3	N	-0-					88
							3	4									
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	2	1	6176	3	N	-0-					88
							3	4									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	2	1	5994	3	N	-0-					88
							3	4									
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	2	1	5665	3	N	1					89
							3	4	1	9							
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5453	3	3	4	N	-0-					89
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5551	3	3	4	N	-0-					89
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5306	3	3	4	N	-0-					89
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5530	3	3	4	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 66,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1203	-0-	-3385	-0-	622	1	564	3	N	12					67
							4	4	13	9							
02	3696	X	1264	-0-	-2432	-0-	533	1	696	3	N	27	1	8			93
							5	4	30	9							
03	6076	X	3853	-0-	-2223	-0-	622	1	3195	3	N	26	3	8			116
							7	4	29	9							
04	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	602	1	4670	3	N	14	3	8			127
							5	4	15	9							
05	6076	X	616	-0-	-5460	-0-	613	1	3	4	N	-0-					127
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	602	1	4141	3	N	22					149
							6	4	24	9							
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	901	1	7358	3	N	51	171	1	8	8	21
							16	4	56	9							
08	5456	X	4507	-0-	-949	-0-	901	1	3578	3	N	21	3	8			39
							5	4	23	9							
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	870	1	4448	3	N	10	4	8			45
							6	4	11	9							
*10	6355	X	5174	-0-	-1181	-0-	899	1	4162	3	N	90	3	8			132
							14	4	99	9							
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	870	1	7073	3	N	102	4	8			230
							15	4	112	9							
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	899	1	6205	3	N	106	182	1	1	8	153
							9	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 55,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	286	-0-	-551	-0-	280	1	6	9	N	5	5	8			52
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					52
03	868	X	12	-0-	-856	-0-	12	3			N	-0-					52
04	840	X	13	-0-	-827	-0-	13	3			N	-0-					52
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					52
06	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					52
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					52
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					53
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	486	1	14	9	N	13	13	8			53
*10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	481	1	15	9	N	14	14	8			53
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	535	1	11	3	N	7	7	8			53
							8	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	1	6	9	N	5	5	8			53

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					69
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					69
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					69
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					93
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	4	N	-0-					93
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	1	11	4	N	-0-					93
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	1	11	4	N	-0-					93
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	1	11	4	N	-0-					93
11	450	N	164	-0-	-286	-0-	154	1	10	4	N	-0-					93
12	434	N	222	-0-	-212	-0-	211	1	11	4	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	503	-0-		-3062		-0-	138	1	353	3	N	10					369
									1	4	11	9							
02	2996	X	1357	-0-		-1639		-0-	665	1	645	3	N	40	164	1	1	8	244
									3	4	44	9							
03	3317	X	2446	-0-		-871		-0-	903	1	1498	3	N	36	3	8			277
									5	4	40	9							
04	2940	X	913	-0-		-2027		-0-	851	1	41	3	N	17	2	8			292
									2	4	19	9							
05	1646	X	1646	-0-		-0-		-0-	1123	1	503	3	N	16	2	8			306
									2	4	18	9							
06	2370	X	1655	-0-		-715		-0-	1138	1	487	3	N	24	2	8			328
									4	4	26	9							
07	2449	X	2007	-0-		-442		-0-	1191	1	784	3	N	25	3	8			350
									4	4	28	9							
08	2449	X	1443	-0-		-1006		-0-	623	1	789	3	N	25	154	1	5	8	216
									3	4	28	9							
09	2789	X	2789	-0-		-0-		-0-	579	1	2181	3	N	23	2	8			237
									4	4	25	9							
*10	2015	X	1641	-0-		-374		-0-	455	1	1146	3	N	34	2	8			269
									3	4	37	9							
11	2051	X	2051	-0-		-0-		-0-	404	1	1623	3	N	21	2	8			288
									1	4	23	9							
12	2883	X	1430	-0-		-1453		-0-	515	1	862	3	N	46	189	1	1	8	144
									2	4	51	9							

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

01	4557	X	2733	-0-		-1824		-0-	2	1	2731	3	N	-0-					44
02	3612	X	1569	-0-		-2043		-0-	2	1	1567	3	N	-0-					44
03	3503	X	516	-0-		-2987		-0-	516	3			N	-0-					44
04	2640	X	-0-	-0-		-2640		-0-					N	-0-					44
05	2728	X	684	-0-		-2044		-0-	186	1	498	3	N	-0-					44
06	2640	X	30	-0-		-2610		-0-	30	1			N	-0-					44
07	1736	X	52	-0-		-1684		-0-	3	1	49	3	N	-0-					44
08	682	X	125	-0-		-557		-0-	2	1	123	3	N	-0-					44
09	660	X	112	-0-		-548		-0-	2	1	110	3	N	-0-					44
*10	682	X	8	-0-		-674		-0-	8	3			N	-0-					44
11	120	X	12	-0-		-108		-0-	12	3			N	-0-					44
12	757	X	757	-0-		-0-		-0-	757	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	90	1	3539	3	N	1					11
							1	9									
02	4060	X	1753	-0-	-2307	-0-	129	1	1623	3	N	1					12
							1	9									
03	4495	X	1654	-0-	-2841	-0-	123	1	1529	3	N	2					14
							2	9									
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	104	1	3902	3	N	2	1	8			15
							2	9									
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	97	1	3713	3	N	6	1	8			20
							7	9									
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	105	1	3272	3	N	2					22
							2	9									
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	108	1	3731	3	N	2					24
							2	9									
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	34	1	5030	3	N	5					29
							6	9									
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	27	1	4785	3	N	2	1	8			30
							2	9									
*10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	38	1	4594	3	N	-0-					30
11	4560	X	4546	-0-	-14	-0-	39	1	4500	3	N	6	1	8			35
							7	9									
12	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	68	1	3661	3	N	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

01	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	106	1	3031	3	N	-0-					19
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	67	1	3091	3	N	-0-					19
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	57	1	3249	3	N	1					20
							1	9									
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	103	1	2797	3	N	1	1	8			20
							1	9									
05	3503	X	2923	-0-	-580	-0-	102	1	2821	3	N	-0-					20
06	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	103	1	3021	3	N	-0-					20
07	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	101	1	2698	3	N	-0-					20
08	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	145	1	2364	3	N	1	1	8			20
							1	9									
09	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	136	1	2089	3	N	3					23
							3	9									
*10	3224	X	1914	-0-	-1310	-0-	158	1	1756	3	N	-0-					23
11	3120	X	2073	-0-	-1047	-0-	168	1	1904	3	N	1	1	8			23
							1	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	131	1	2729	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 32,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1111	-0-	-2392		-0-		276	1	828	3	N	6					40
									7	9									
02	3164	X	1498	-0-	-1666		-0-		165	1	1323	3	N	9					49
									10	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-		-0-		167	1	3533	3	N	9	1	8			57
									10	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-		-0-		230	1	3024	3	N	11					68
									12	9									
05	3038	X	1969	-0-	-1069		-0-		346	1	1616	3	N	6					74
									7	9									
06	3390	X	2850	-0-	-540		-0-		213	1	2618	3	N	17					91
									19	9									
07	3503	X	2749	-0-	-754		-0-		206	1	2525	3	N	16					107
									18	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-		-0-		176	1	4248	3	N	8					115
									9	9									
09	4303	X	4303	-0-	-0-		-0-		195	1	4101	3	N	6					121
									7	9									
*10	4280	X	4280	-0-	-0-		-0-		205	1	4066	3	N	8	120	1			9
									9	9									
11	3816	X	3816	-0-	-0-		-0-		204	1	3604	3	N	7	1	8			15
									8	9									
12	3503	X	285	-0-	-3218		-0-		282	1	3	9	N	3					18

TOTAL GAS PROD: 34,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	140	-0-	-139		-0-		131	1	1	4	N	7	1	8			53
									8	9									
02	415	N	415	-0-	-0-		-0-		402	1	1	4	N	11	6	8			58
									12	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-		444	1	611	3	N	3	3	8			58
									3	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-		-0-		424	1	833	3	N	7	7	8			58
									8	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-		-0-		435	1	677	3	N	5	5	8			58
									6	9									
06	1020	N	836	-0-	-184		-0-		410	1	424	3	N	2	2	8			58
									2	9									
07	1302	N	967	-0-	-335		-0-		433	1	524	3	N	9	9	8			58
									10	9									
08	1116	N	469	-0-	-647		-0-		436	1	3	4	N	27	5	8			80
									30	9									
09	840	N	477	-0-	-363		-0-		429	1	44	3	N	4	4	8			80
									4	9									
*10	961	N	549	-0-	-412		-0-		397	1	149	3	N	3	3	8			80
									3	9									
11	719	N	719	-0-	-0-		-0-		359	1	354	3	N	5	5	8			80
									6	9									
12	496	N	280	-0-	-216		-0-		280	1			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	224	1	3434	3	N	2					34
							2	9									
02	3248	X	3088	-0-	-160	-0-	226	1	2847	3	N	14					48
							15	9									
03	3317	X	176	-0-	-3141	-0-	166	1	10	9	N	9					57
04	3480	X	296	-0-	-3184	-0-	293	1	3	9	N	3					60
05	3596	X	2741	-0-	-855	-0-	286	1	2452	3	N	3					63
							3	9									
06	3480	X	2421	-0-	-1059	-0-	264	1	2142	3	N	14					77
							15	9									
07	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	284	1	2022	3	N	11					88
							12	9									
08	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	283	1	2433	3	N	7					95
							8	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	265	1	2668	3	N	11					106
							12	9									
*10	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	302	1	975	3	N	7					113
							8	9									
11	2640	X	1991	-0-	-649	-0-	248	1	1730	3	N	12					125
							13	9									
12	3038	X	2009	-0-	-1029	-0-	287	1	1707	3	N	14					139
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	524	1	8	4	N	3	1	8			151
							3	9									
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	470	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	521	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	538	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
06	540	X	392	-0-	-148	-0-	389	1	3	4	N	-0-					151
07	558	X	285	-0-	-273	-0-	281	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
08	558	X	177	-0-	-381	-0-	174	1	3	4	N	-0-					151
09	540	X	290	-0-	-250	-0-	290	1			N	-0-					151
*10	527	X	239	-0-	-288	-0-	55	1	181	3	N	-0-					151
							3	4									
11	390	X	32	-0-	-358	-0-	6	1	26	3	N	-0-					151
12	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	1			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2666	-0-	-2821	-0-	593	1	2069	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
02	4424	X	1639	-0-	-2785	-0-	540	1	1093	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							
03	4805	X	1528	-0-	-3277	-0-	566	1	958	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
04	3780	X	730	-0-	-3050	-0-	561	1	163	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							
05	2666	X	693	-0-	-1973	-0-	580	1	109	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
06	2580	X	730	-0-	-1850	-0-	693	1	33	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
07	1829	X	847	-0-	-982	-0-	837	1	3	4	N	6	6	8			45
							7	9									
08	1519	X	953	-0-	-566	-0-	944	1	3	4	N	5	5	8			45
							6	9									
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	787	1	4	9	N	4	4	8			45
*10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1052	1	3	4	N	3	3	8			45
							3	9									
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1045	1	4	9	N	4	4	8			45
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	905	1	1	9	N	1	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 13,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	901	1	6	4	N	-0-					54
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	1	16	4	N	5	1	8			58
							6	9									
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	7	4	N	2	1	8			59
							2	9									
04	870	N	8	-0-	-862	-0-	2	1	5	4	N	1					60
							1	9									
05	806	N	33	-0-	-773	-0-	2	1	19	4	N	11	2	8			69
							12	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	4	N	1					70
							1	9									
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	17	4	N	10	3	8			77
							11	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1521	1	28	4	N	11	3	8			85
							12	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1470	1	6	4	N	5	5	8			85
							6	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	1	9	4	N	3	3	8			85
							3	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	1	6	4	N	6	4	8			87
							7	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	1	6	4	N	10	1	8			96
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	5	-0-	-3715	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
02	196	X	5	-0-	-191	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	2	2	8			66
							3	4	2	9							
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	2	1	1765	3	N	3	1	8			68
							7	4	3	9							
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2	1	2060	3	N	5	5	8			68
							3	4	6	9							
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2	1	2292	3	N	8	4	8			72
							7	4	9	9							
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2747	3	25	4	N	12	3	8			81
							13	9									
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	4	N	17	2	8			96
							19	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2741	3	22	9	N	20	4	8			112
12	2883	N	1210	-0-	-1673	-0-	1206	3	4	9	N	4	1	8			115

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	789	1	2231	3	N	24	1	8			144
							2	4	26	9							
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	723	1	1346	3	N	23	4	8			163
							2	4	25	9							
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	788	1	686	3	N	16	167	1	2	8	10
							1	4	18	9							
04	2100	N	1537	-0-	-563	-0-	808	1	707	3	N	18	3	8			25
							2	4	20	9							
05	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	839	1	862	3	N	28	2	8			51
							4	4	31	9							
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	788	1	3	4	N	22	1	8			72
							24	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	839	1	1362	3	N	29	4	8			97
							3	4	32	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	839	1	856	3	N	114	181	1	2	8	28
							7	4	125	9							
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	801	1	684	3	N	20	2	8			46
							3	4	22	9							
*10	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	784	1	776	3	N	24	1	8			69
							26	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	807	1	988	3	N	36	3	8			102
							1	4	40	9							
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	837	1	1098	3	N	36	1	8			137
							1	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 21,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					38
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					38
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					38
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					38
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					38
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

01	5448	X	5448	-0-	-0-		-0-		2	1	5446	3	N	-0-					24
02	4480	X	2722	-0-	-1758		-0-		2	1	2720	3	N	-0-					24
03	5146	X	3890	-0-	-1256		-0-		2	1	3888	3	N	-0-					24
04	4980	X	3491	-0-	-1489		-0-		2	1	3482	3	N	6					30
									7	9									
05	5146	X	3546	-0-	-1600		-0-		2	1	3530	3	N	13					43
									14	9									
06	4980	X	3693	-0-	-1287		-0-		2	1	3685	3	N	5					48
									6	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-		-0-		2	1	3893	3	N	1					49
									1	9									
08	3954	X	3954	-0-	-0-		-0-		2	1	3949	3	N	3					52
									3	9									
09	3690	X	3312	-0-	-378		-0-		3311	3	1	9	N	1					53
*10	3906	X	2440	-0-	-1466		-0-		2440	3			N	-0-					53
11	3840	X	234	-0-	-3606		-0-		234	1			N	-0-					53
12	3968	X	2643	-0-	-1325		-0-		249	1	2394	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 39,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	N	-0-					4
02	616	X	591	-0-	-25	-0-	1	1	590	3	N	-0-					4
03	682	X	590	-0-	-92	-0-	1	1	589	3	N	-0-					4
04	660	X	289	-0-	-371	-0-	288	3	1	9	N	1					5
05	651	X	300	-0-	-351	-0-	1	1	299	3	N	-0-					5
06	630	X	333	-0-	-297	-0-	2	1	331	3	N	-0-					5
07	651	X	101	-0-	-550	-0-	1	1	100	3	N	-0-					5
08	589	X	126	-0-	-463	-0-	1	1	125	3	N	-0-					5
09	330	X	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					5
*10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					5
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	146	1	4592	3	N	4					9
							4	9									
12	3100	N	4848	-0-	1748	1748	157	1	4671	3	N	17					26
							1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	2	1	9432	3	N	113	280	1	1	8	7
							22	4	124	9							
02	8316	X	7470	-0-	-846	-0-	2	1	7400	3	N	46	2	8			51
							17	4	51	9							
03	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	2	1	9418	3	N	62	1	8			112
							20	4	68	9							
04	9360	X	9102	-0-	-258	-0-	2	1	8958	3	N	106	1	8			217
							25	4	117	9							
05	9672	X	5614	-0-	-4058	-0-	136	1	5394	3	N	60	265	1	2	8	10
							18	4	66	9							
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	12	1	9388	3	N	42	2	8			50
							19	4	46	9							
07	9517	X	6133	-0-	-3384	-0-	143	1	5945	3	N	25	1	8			74
							17	4	28	9							
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2	1	9799	3	N	38	4	8			108
							19	4	42	9							
09	9480	X	4063	-0-	-5417	-0-	54	1	3977	3	N	18	1	8			125
							12	4	20	9							
*10	9796	X	3393	-0-	-6403	-0-	240	1	3143	3	N	-0-					125
							10	4									
11	9540	X	222	-0-	-9318	-0-	213	1	8	4	N	1	1	8			125
							1	9									
12	9858	X	1200	-0-	-8658	-0-	1189	3	10	4	N	1	1	8			125
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	127	-0-	-4182	-0-	127	1			N	-0-					80
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	886	1	6	9	N	5	4	8			81
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	734	1	6	9	N	5	4	8			82
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	812	1	10	9	N	9	9	8			82
05	992	X	892	-0-	-100	-0-	886	1	6	9	N	5	5	8			82
06	960	X	825	-0-	-135	-0-	824	1	1	9	N	1	1	8			82
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1509	1	11	9	N	10	10	8			82
08	899	X	129	-0-	-770	-0-	129	1			N	-0-					82
09	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	1			N	-0-					82
*10	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	1			N	-0-					82
11	1470	X	702	-0-	-768	-0-	702	3			N	-0-					82
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	169	1	91	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	61	-0-	-1768	-0-	57	1	4	4	N	-0-					8
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	493	1	4	4	N	5	5	8			8
							6	9									
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	339	1	4	4	N	-0-					8
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	194	1	4	4	N	6	6	8			8
							7	9									
05	558	X	251	-0-	-307	-0-	231	1	15	3	N	1	1	8			8
							4	4	1	9							
06	540	X	474	-0-	-66	-0-	79	1	390	3	N	1	1	8			8
							4	4	1	9							
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	-0-					8
							4	4									
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	N	-0-					8
							4	4									
09	480	X	216	-0-	-264	-0-	212	1	4	4	N	-0-					8
*10	589	X	131	-0-	-458	-0-	127	1	4	4	N	-0-					8
11	570	X	188	-0-	-382	-0-	37	1	146	3	N	-0-					8
							5	4									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	523	-0-	-1895	-0-	513	1	4	4	N	5	4	8			120
							6	9									
02	2184	X	311	-0-	-1873	-0-	297	1	4	4	N	9	9	8			120
							10	9									
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	436	1	4	4	N	7	6	8			121
							8	9									
04	510	X	362	-0-	-148	-0-	350	1	4	4	N	7	6	8			122
							8	9									
05	527	X	473	-0-	-54	-0-	459	1	4	4	N	9	6	8			125
							10	9									
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	253	1	4	4	N	7	7	8			125
							8	9									
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	251	1	68	3	N	5	5	8			125
							4	4	6	9							
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	240	1	424	3	N	13	13	8			125
							4	4	14	9							
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	483	1	537	3	N	5	3	8			127
							4	4	6	9							
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	503	1	756	3	N	3	3	8			127
							4	4	3	9							
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	494	1	516	3	N	3	2	8			128
							5	4	3	9							
12	1054	N	877	-0-	-177	-0-	579	1	289	3	N	8	1	8			135
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	86	3	91	9	N	83	113	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					3
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	425	1	2889	3	N	22	1	8			24
							1	4	24	9							
11	3000	N	3364	-0-	364	364	342	1	3015	3	N	6	1	8			29
							7	9									
12	3100	N	3605	-0-	505	869	280	1	3324	3	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	5153	3	6	4	N	47					52
							52	9									
02	5012	X	4519	-0-	-493	-0-	4475	3	5	4	N	35					87
							39	9									
03	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5181	3	6	4	N	37					124
							41	9									
04	5100	X	2984	-0-	-2116	-0-	2968	3	4	4	N	11					135
							12	9									
05	5270	X	3938	-0-	-1332	-0-	3910	3	5	4	N	21					156
							23	9									
06	5070	X	4787	-0-	-283	-0-	4644	3	12	4	N	119	197	1			78
							131	9									
07	5239	X	4889	-0-	-350	-0-	4829	3	9	4	N	46					124
							51	9									
08	5239	X	4742	-0-	-497	-0-	4662	3	10	4	N	64	166	1			22
							70	9									
09	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3920	3	8	4	N	22					44
							24	9									
*10	4960	X	4401	-0-	-559	-0-	4346	3	8	4	N	43					87
							47	9									
11	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	4354	3	9	4	N	42					129
							46	9									
12	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4781	3	10	4	N	70	179	1			20
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 53,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	138	1	3059	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
02	3472	X	2359	-0-	-1113	-0-	143	1	2203	3	N	3	3	8			19
							10	4	3	9							
03	3751	X	2411	-0-	-1340	-0-	173	1	2225	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
04	3600	X	1904	-0-	-1696	-0-	182	1	1707	3	N	4	4	8			19
							11	4	4	9							
05	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	174	1	2261	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
06	3120	X	2316	-0-	-804	-0-	170	1	2134	3	N	1	1	8			19
							11	4	1	9							
07	2604	X	839	-0-	-1765	-0-	145	1	501	3	N	165	171	1	3	8	10
							11	4	182	9							
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	105	1	4912	3	N	2	2	8			10
							11	4	2	9							
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	120	1	3847	3	N	4	1	8			13
							11	4	4	9							
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	145	1	3029	3	N	3	1	8			15
							11	4	3	9							
11	4380	X	3321	-0-	-1059	-0-	155	1	3138	3	N	15	1	8			29
							11	4	17	9							
12	4526	X	3204	-0-	-1322	-0-	182	1	2997	3	N	13	1	8			41
							11	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 34,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	318	1	3551	3	N	45	134	1	1	8	65
							10	4	50	9							
02	3892	X	240	-0-	-3652	-0-	214	1	7	4	N	17					82
							19	9									
03	4309	X	398	-0-	-3911	-0-	344	1	23	3	N	21	48	1	1	8	54
							8	4	23	9							
04	4170	X	2504	-0-	-1666	-0-	340	1	2118	3	N	31	1	8			84
							12	4	34	9							
05	4309	X	2931	-0-	-1378	-0-	321	1	2574	3	N	24	1	8			107
							10	4	26	9							
06	3810	X	2520	-0-	-1290	-0-	293	1	2186	3	N	28					135
							10	4	31	9							
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	222	1	4085	3	N	30	1	8			164
							10	4	33	9							
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	293	1	2509	3	N	22	126	1	1	8	59
							8	4	24	9							
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5182	3	12	4	N	19	1	8			77
							21	9									
*10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	2	1	5834	3	N	184	207	1	1	8	53
							7	4	202	9							
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	56	1	4874	3	N	23	1	8			75
							1	4	25	9							
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	74	1	4784	3	N	28					103
							1	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 40,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	176	1	3	4	N	20	6	8			151
							22	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	279	1	1086	3	N	82	8	8			225
							3	4	90	9							
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	272	1	1648	3	N	115	194	1	7	8	139
							3	4	127	9							
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	209	1	1513	3	N	77	4	8			212
							3	4	85	9							
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	187	1	1537	3	N	88	159	1	6	8	135
							3	4	97	9							
06	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	357	1	1193	3	N	96	5	8			226
							3	4	106	9							
07	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	342	1	1241	3	N	83	172	1	5	8	132
							3	4	91	9							
08	1829	N	625	-0-	-1204	-0-	247	1	305	3	N	64	7	8			189
							3	4	70	9							
09	1650	N	411	-0-	-1239	-0-	323	1	3	4	N	77	168	1	3	8	95
							85	9									
*10	1674	N	402	-0-	-1272	-0-	334	1	3	4	N	59	3	8			151
							65	9									
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	209	1	3	4	N	215	351	1	3	8	12
							237	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	264	1	1118	3	N	47	1	8			58
							3	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 14,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	2	1	3342	3	N	12	1	8			184
							6	4	13	9							
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2	1	3176	3	N	32	1	8			215
							8	4	35	9							
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2	1	3464	3	N	20	2	8			233
							6	4	22	9							
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3488	3	N	48	156	1	3	8	122
							3	4	53	9							
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	68	1	3182	3	N	77	1	8			198
							3	4	85	9							
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	3356	3	N	7	2	8			203
							4	4	8	9							
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	100	1	3250	3	N	2	2	8			203
							3	4	2	9							
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	60	1	3320	3	N	3	3	8			203
							3	4	3	9							
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	74	1	3238	3	N	2	2	8			203
							3	4	2	9							
*10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	68	1	3390	3	N	11	1	8			213
							4	4	12	9							
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	32	1	3317	3	N	3	1	8			215
							3	4	3	9							
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	59	1	3458	3	N	35	179	1	1	8	70
							6	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 40,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-		-0-	2	1	896	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	767	N	767	-0-	-0-		-0-	2	1	762	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	834	N	834	-0-	-0-		-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	796	N	796	-0-	-0-		-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	758	N	758	-0-	-0-		-0-	2	1	753	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	681	N	681	-0-	-0-		-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	693	N	693	-0-	-0-		-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
								3	4									
08	726	N	726	-0-	-0-		-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
								3	4									
09	669	N	669	-0-	-0-		-0-	666	3	3	4	N	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-		-0-	680	3	3	4	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-		-0-	667	3	3	4	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-		-0-	724	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-		-0-	477	1	750	3	N	13	4	8			133
								1	4	14	9							
02	1243	N	1243	-0-	-0-		-0-	660	1	568	3	N	13	5	8			141
								1	4	14	9							
03	1054	N	274	-0-	-780		-0-	198	1	75	3	N	1	1	8			141
								1	9									
04	1140	N	291	-0-	-849		-0-	246	1	45	3	N	-0-					141
05	1178	N	1175	-0-	-3		-0-	365	1	808	3	N	2	2	8			141
								2	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-		-0-	736	1	358	3	N	39	2	8			178
								4	4	43	9							
07	995	N	995	-0-	-0-		-0-	698	1	281	3	N	13	2	8			189
								2	4	14	9							
08	1178	N	568	-0-	-610		-0-	566	1	2	9	N	2	179	1	1	8	11
09	1140	N	594	-0-	-546		-0-	593	1	1	9	N	1	1	8			11
*10	992	N	984	-0-	-8		-0-	746	1	190	3	N	42	3	8			50
								2	4	46	9							
11	873	N	873	-0-	-0-		-0-	678	1	179	3	N	14	1	8			63
								1	4	15	9							
12	881	N	881	-0-	-0-		-0-	655	1	222	3	N	4	1	8			66
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1413	-0-	-478	-0-	256	1	1136	3	N	12					136
							8	4	13	9							
02	1708	X	1044	-0-	-664	-0-	226	1	802	3	N	8					144
							7	4	9	9							
03	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	358	1	736	3	N	45	169	1			20
							10	4	50	9							
04	1380	X	339	-0-	-1041	-0-	332	1	6	4	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1426	X	358	-0-	-1068	-0-	352	1	6	4	N	-0-					20
06	1380	X	339	-0-	-1041	-0-	329	1	7	4	N	3					23
							3	9									
07	1147	X	321	-0-	-826	-0-	313	1	6	4	N	2					25
							2	9									
08	1147	X	259	-0-	-888	-0-	242	1	8	4	N	8					33
							9	9									
09	360	X	194	-0-	-166	-0-	188	3	6	4	N	-0-					33
*10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	69					102
							3	4	76	9							
11	330	X	258	-0-	-72	-0-	52	1	206	3	N	-0-					102
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	N	8	83	1			27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7440	-0-	-868	-0-	2	1	7435	3	N	3	1	8			84
							3	9									
02	7392	X	7019	-0-	-373	-0-	2	1	7016	3	N	1	1	8			84
							1	9									
03	8184	X	7264	-0-	-920	-0-	2	1	7201	3	N	49	1	8			132
							7	4	54	9							
04	7200	X	4637	-0-	-2563	-0-	2	1	4624	3	N	9	1	8			140
							1	4	10	9							
05	7781	X	5237	-0-	-2544	-0-	37	1	5174	3	N	21	1	8			160
							3	4	23	9							
06	7530	X	6231	-0-	-1299	-0-	40	1	6119	3	N	59	157	1	1	8	61
							7	4	65	9							
07	7781	X	6286	-0-	-1495	-0-	44	1	6222	3	N	15	1	8			75
							3	4	17	9							
08	7254	X	6517	-0-	-737	-0-	47	1	6444	3	N	19	3	8			91
							5	4	21	9							
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	38	1	6382	3	N	14					105
							4	4	15	9							
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	44	1	6614	3	N	34	1	8			138
							2	4	37	9							
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	39	1	6332	3	N	41	1	8			178
							2	4	45	9							
12	6665	X	5622	-0-	-1043	-0-	57	1	5486	3	N	68	179	1			67
							4	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 75,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	N	1	1	8			66
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			66
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	512	1	1080	3	N	2	2	8			66
							2	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	3	N	3	3	8			66
							3	9									
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	530	1	2	9	N	2	2	8			66
06	1410	N	450	-0-	-960	-0-	449	1	1	9	N	1	1	8			66
07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	480	1	1	9	N	1	1	8			66
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	1	2	9	N	2	2	8			66
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	354	1	191	3	N	1	1	8			66
							1	9									
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	380	1	1193	3	N	7	1	8			72
							8	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	389	1	218	3	N	32	1	8			103
							1	4	35	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	431	1	725	3	N	14					117
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	322	1	2771	3	N	-0-					9
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	2	1	3160	3	N	-0-					9
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2	1	3689	3	N	-0-					9
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	2	1	4095	3	N	4					13
							1	4	4	9							
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	2	1	4358	3	N	12					25
							2	4	13	9							
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	2	1	4186	3	N	3					28
							1	4	3	9							
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	2	1	4322	3	N	3					31
							3	9									
08	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	2	1	4348	3	N	4					35
							1	4	4	9							
09	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	4133	3	1	9	N	1					36
*10	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	3635	3	1	9	N	1					37
11	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	2937	3	1	9	N	1					38
12	4340	X	2272	-0-	-2068	-0-	2268	3	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 44,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	764	-0-	-1778	-0-	404	1	341	3	N	10	1	8			76
							8	4	11	9							
02	2296	X	728	-0-	-1568	-0-	262	1	445	3	N	12	1	8			87
							8	4	13	9							
03	2449	X	166	-0-	-2283	-0-	150	1	7	4	N	8	76	1			19
							9	9									
04	750	N	256	-0-	-494	-0-	249	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
05	806	N	313	-0-	-493	-0-	307	1	6	4	N	-0-					19
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	1	6	4	N	-0-					19
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	393	1	303	3	N	21	1	8			39
							9	4	23	9							
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	302	1	8	4	N	7					46
							8	9									
09	300	N	14	-0-	-286	-0-	7	4	7	9	N	6	48	1	1	8	3
*10	713	N	10	-0-	-703	-0-	3	1	7	9	N	6					9
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	53	1	2	9	N	2					11
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	3	N	25	2	8			115
							3	4	28	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1162	3	N	32	1	8			146
							2	4	35	9							
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	2					148
							2	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	1	1	8			148
							1	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	N	14	161	1			1
							1	4	15	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66	1	877	3	N	-0-					1
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	206	1	1051	3	N	2	2	8			1
							2	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	323	1	1029	3	N	3	2	8			2
							3	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	3	N	12	1	8			13
							13	9									
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	3	N	46	2	8			57
							3	4	51	9							
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1093	3	N	27	1	8			83
							2	4	30	9							
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	244	1	1014	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	9	N	11	7	8			122
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	256	1	68	9	N	62	8	8			176
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	327	1	699	3	N	69	174	1	7	8	64
							76	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	225	1	58	9	N	53	5	8			112
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	255	1	83	9	N	75	6	8			181
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	529	1	296	3	N	62	6	8			237
							68	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	516	1	846	3	N	86	178	1	6	8	139
							95	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	397	1	385	3	N	69	11	8			197
							76	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	488	1	537	3	N	78	165	1	4	8	106
							86	9									
*10	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	476	1	512	3	N	102	7	8			201
							112	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	359	1	269	3	N	272	449	1	4	8	20
							299	9									
12	1147	N	546	-0-	-601	-0-	483	1	63	9	N	57	1	8			76

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	385	1	3940	3	N	25	3	8			69
							2	4	28	9							
02	3528	X	2846	-0-	-682	-0-	96	1	2713	3	N	31	1	8			99
							3	4	34	9							
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4202	3	N	58	1	8			156
							5	4	64	9							
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	75	1	4118	3	N	43	175	1	1	8	23
							4	4	47	9							
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	62	1	5072	3	N	50	2	8			71
							5	4	55	9							
06	4140	X	3213	-0-	-927	-0-	105	1	3066	3	N	35	2	8			104
							3	4	39	9							
07	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	119	1	3766	3	N	38	1	8			141
							4	4	42	9							
08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	62	1	3770	3	N	8	3	8			146
							1	4	9	9							
09	4140	X	3619	-0-	-521	-0-	115	1	3468	3	N	30	1	8			175
							3	4	33	9							
*10	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	122	1	2363	3	N	36	184	1	1	8	26
							2	4	40	9							
11	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	49	1	3076	3	N	221	238	1	2	8	7
							10	4	243	9							
12	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	80	1	3237	3	N	19					26
							1	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 44,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	562	-0-	-1360	-0-	558	1	4	9	N	4	1	8			88
02	1736	X	1057	-0-	-679	-0-	451	1	595	3	N	8	4	8			92
							2	4	9	9							
03	1922	X	768	-0-	-1154	-0-	767	1	1	9	N	1	1	8			92
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	9	N	3	3	8			92
05	1178	X	646	-0-	-532	-0-	638	1	1	4	N	6	3	8			95
							7	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	650	1	1	4	N	4					99
							4	9									
07	682	N	165	-0-	-517	-0-	14	1	151	3	N	-0-					99
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	774	1	2	4	N	24	3	8			120
							26	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	1	4	9	N	4	4	8			120
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	1	3	9	N	3	3	8			120
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	1	9	9	N	8	8	8			120
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	730	1	2	9	N	2	2	8			120

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	2	1	4496	3	N	16					84
							13	4	18	9							
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	2	1	4225	3	N	15					99
							12	4	17	9							
03	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	2	1	4502	3	N	12					111
							13	4	13	9							
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	2	1	4347	3	N	17					128
							13	4	19	9							
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	2	1	4590	3	N	10					138
							13	4	11	9							
06	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	2	1	4197	3	N	15					153
							13	4	17	9							
07	4681	X	3721	-0-	-960	-0-	2	1	3708	3	N	-0-					153
							11	4									
08	4619	X	3709	-0-	-910	-0-	562	1	3135	3	N	1					154
							11	4	1	9							
09	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	143	1	3988	3	N	1					155
							11	4	1	9							
*10	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	178	1	3700	3	N	-0-					155
							11	4									
11	4230	X	3505	-0-	-725	-0-	181	1	3307	3	N	5					160
							11	4	6	9							
12	4278	X	3108	-0-	-1170	-0-	184	1	2909	3	N	3					163
							12	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 48,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			73
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					73
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	2	1	1726	3	N	-0-					73
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	2	1	4428	3	N	2					75
							2	9									
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	253	1	5613	3	N	15					90
							17	9									
*10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	183	1	6208	3	N	17					107
							19	9									
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	150	1	5590	3	N	5					112
							6	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	158	1	6044	3	N	2					114
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	2	1	4691	3	N	12					239
							1	4	13	9							
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	2	1	4207	3	N	6					245
							1	4	7	9							
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	2	1	4575	3	N	8					253
							1	4	9	9							
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	2	1	4509	3	N	9					262
							1	4	10	9							
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	2	1	4781	3	N	2					264
							2	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	2	1	4464	3	N	3					267
							2	4	3	9							
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2	1	4031	3	N	1					268
							1	9									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	3756	3	N	1	151	1			118
							1	4	1	9							
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	204	1	3266	3	N	2					120
							2	9									
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	259	1	3194	3	N	-0-					120
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	269	1	3120	3	N	1					121
							1	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	279	1	3021	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 48,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	92	1	2404	3	N	33	1	8			44
							9	4	36	9							
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	79	1	2299	3	N	44					88
							9	4	48	9							
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2544	3	N	37	123	1	1	8	1
							9	4	41	9							
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	93	1	2365	3	N	19					20
							8	4	21	9							
05	2697	N	1805	-0-	-892	-0-	94	1	1687	3	N	15	1	8			34
							7	4	17	9							
06	2610	N	310	-0-	-2300	-0-	117	1	193	3	N	-0-					34
07	2573	N	137	-0-	-2436	-0-	131	1	6	9	N	5	5	8			34
08	1798	N	46	-0-	-1752	-0-	34	1	12	9	N	11	6	8			39
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	529	1	1	4	N	11	3	8			47
							12	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	518	1	380	3	N	15	3	8			59
							1	4	17	9							
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	464	1	194	3	N	15	2	8			72
							1	4	17	9							
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	442	1	1035	3	N	18	1	8			89
							2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	112	1	2220	3	N	21					31
							1	4	23	9							
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	111	1	2338	3	N	21					52
							2	4	23	9							
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2657	3	N	40	65	1	1	8	26
							3	4	44	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2548	3	N	32					58
							3	4	35	9							
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	120	1	2673	3	N	27					85
							3	4	30	9							
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	88	1	2613	3	N	25					110
							3	4	28	9							
07	2480	N	1708	-0-	-772	-0-	74	1	1609	3	N	21	1	8			130
							2	4	23	9							
08	2480	N	1635	-0-	-845	-0-	16	1	1564	3	N	47	173	1	1	8	3
							3	4	52	9							
09	2400	N	1908	-0-	-492	-0-	312	1	1569	3	N	23	1	8			25
							2	4	25	9							
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	375	1	1392	3	N	15					40
							1	4	17	9							
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	378	1	1232	3	N	21					61
							2	4	23	9							
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	401	1	1667	3	N	15					76
							1	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 26,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	3	N	30					112
							6	4	33	9							
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	936	3	N	69	164	1			17
							7	4	76	9							
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	3	N	37					54
							7	4	41	9							
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	2	1	1097	3	N	26					80
							6	4	29	9							
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	2	1	1016	3	N	28					108
							6	4	31	9							
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	2	1	952	3	N	11					119
							5	4	12	9							
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	2	1	976	3	N	12					131
							5	4	13	9							
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	2	1	980	3	N	12					143
							5	4	13	9							
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	993	3	6	4	N	23					166
							25	9									
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1024	3	8	4	N	72	181	1			57
							79	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	983	3	5	4	N	34					91
							37	9									
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	969	3	5	4	N	32					123
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
							11	4							
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-
							10	4							
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
							11	4							
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
							11	4							
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
							11	4							
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
							11	4							
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
							11	4							
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
							11	4							
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	151	3	11	4	N	-0-			-0-
*10	186	N	158	-0-	-28	-0-	147	3	11	4	N	-0-			-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	130	3	11	4	N	-0-			-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	106	3	11	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	2	1	561	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	2	1	490	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	2	1	516	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	2	1	504	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	520	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	2	1	482	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	2	1	484	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	2	1	469	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	455	3	3	4	N	-0-			-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	3	3	4	N	-0-			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	4	N	-0-			-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3 11	1 4	838 92	3 9	N	84	182	1	3	8	127
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	2 8	1 4	500 67	3 9	N	61	1	8			187
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	3 12	1 4	867 77	3 9	N	70	2	8			255
04	900	N	745	-0-	-155	-0-	3 10	1 4	680 52	3 9	N	47	186	1			116
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	3 10	1 4	843 47	3 9	N	43					159
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	3 11	1 4	749 63	3 9	N	57	1	8			215
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3 11	1 4	839 56	3 9	N	51	1	8			265
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	3 11	1 4	899 64	3 9	N	58	184	1	2	8	137
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	859 72	3 9	11	4	N	65	1	8			201
*10	899	N	874	-0-	-25	-0-	801 63	3 9	10	4	N	57	1	8			257
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	939 107	3 9	10	4	N	97	341	1	1	8	12
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1194 51	3 9	9	4	N	46					58

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	408	1	1079	3	N	38					190
							13	4	42	9							
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	341	1	652	3	N	42	1	8			231
							11	4	46	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	440	3	N	28					259
							10	4	31	9							
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	404	1	338	3	N	20					279
							11	4	22	9							
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	470	1	370	3	N	26	167	1			138
							13	4	29	9							
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	447	1	358	3	N	19					157
							12	4	21	9							
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	462	1	294	3	N	23					180
							13	4	25	9							
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	466	1	399	3	N	16	1	8			195
							12	4	18	9							
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	652	1	831	3	N	24					219
							13	4	26	9							
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	450	1	579	3	N	20	115	1			124
							12	4	22	9							
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	401	1	438	3	N	15	1	8			138
							11	4	17	9							
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	433	1	444	3	N	18					156
							12	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	174	1	1947	3	N	46	3	8			366
							7	4	51	9							
02	1988	N	1119	-0-	-869	-0-	140	1	929	3	N	41	1	8			406
							5	4	45	9							
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	262	1	2525	3	N	29	162	1	2	8	271
							5	4	32	9							
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	259	1	2064	3	N	12					283
							4	4	13	9							
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	221	1	2849	3	N	13	1	8			295
							4	4	14	9							
06	3000	N	3143	-0-	143	143	263	1	2796	3	N	69	1	8			363
							8	4	76	9							
07	3100	N	2962	-0-	-138	5	257	1	2671	3	N	26	1	8			388
							5	4	29	9							
08	2860	N	2855	-0-	-5	-0-	255	1	2554	3	N	37	190	1	2	8	233
							5	4	41	9							
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	246	1	2369	3	N	51	1	8			283
							6	4	56	9							
*10	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	195	1	2028	3	N	113	377	1			19
							8	4	124	9							
11	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	254	1	1925	3	N	3	1	8			21
							3	4	3	9							
12	2511	X	1751	-0-	-760	-0-	288	1	1457	3	N	3					24
							3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 29,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	1442	3	N	16	1	8			54
							1	4	18	9							
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	91	1	1363	3	N	5					59
							6	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	173	1	1563	3	N	4					63
							4	9									
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	137	1	1305	3	N	2					65
							2	9									
05	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	78	1	1246	3	N	-0-					65
06	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	92	1	916	3	N	-0-					65
07	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	220	1	825	3	N	6					71
							1	4	7	9							
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	3	N	27	95	1	2	8	1
							2	4	30	9							
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					5
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			5
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					5
12	1209	N	194	-0-	-1015	-0-	194	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	1200	-0-	-6860	-0-	1	1	1199	3	N	-0-					82
02	7280	X	779	-0-	-6501	-0-	1	1	778	3	N	-0-					82
03	7719	X	488	-0-	-7231	-0-	1	1	487	3	N	-0-					82
04	6900	X	299	-0-	-6601	-0-	299	3			N	-0-					82
05	6293	X	317	-0-	-5976	-0-	1	1	316	3	N	-0-					82
06	1170	X	307	-0-	-863	-0-	2	1	305	3	N	-0-					82
07	868	X	337	-0-	-531	-0-	2	1	335	3	N	-0-					82
08	496	X	316	-0-	-180	-0-	2	1	314	3	N	-0-					82
09	300	X	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					82
*10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					82
11	330	X	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					82
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	344	-0-	-493	-0-	326	1	3	4	N	14	5	8			182
							15	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	724	1	3	4	N	33	17	8			198
							36	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1058	1	3	4	N	50	172	1	17	8	59
							55	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	1	3	4	N	18	14	8			63
							20	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	1	3	4	N	28	9	8			82
							31	9									
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	925	1	3	4	N	44	9	8			117
							48	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1065	1	3	4	N	96	9	8			204
							106	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	1	3	4	N	46	17	8			233
							51	9									
09	990	N	914	-0-	-76	-0-	907	1	3	4	N	4	4	8			233
							4	9									
*10	1178	N	706	-0-	-472	-0-	696	1	3	4	N	6	6	8			233
							7	9									
11	1080	N	207	-0-	-873	-0-	196	1	3	4	N	7	2	8			238
							8	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	861	1	1421	3	N	19	2	8			255
							3	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2155	-0-	-387	-0-	2	1	2132	3	N	17					82
							2	4	19	9							
02	2296	N	1693	-0-	-603	-0-	2	1	1679	3	N	10	1	8			91
							1	4	11	9							
03	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	2	1	1575	3	N	8	1	8			98
							1	4	9	9							
04	2100	N	1370	-0-	-730	-0-	2	1	1361	3	N	5					103
							1	4	6	9							
05	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	2	1	3	9	N	3	1	8			105
06	1530	N	2	-0-	-1528	-0-	1	1	1	9	N	1	1	8			105
07	1426	N	315	-0-	-1111	-0-	298	1	17	9	N	15	7	8			113
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	403	1	2	4	N	30	129	1	5	8	9
							33	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	1	6	9	N	5	5	8			9
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	N	2	2	8			9
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	290	1	15	3	N	11	4	8			16
							1	4	12	9							
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	403	1	803	3	N	13	2	8			27
							1	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	280	-0-	-495	-0-	258 11	1 9	11	4	N	10	2	8			114
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	367 23	1 9	12	4	N	21	5	8			130
03	682	N	295	-0-	-387	-0-	285 2	1 9	8	4	N	2	2	8			130
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	123 3	1 9	3	4	N	3	1	8			132
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	490 16	1 4	598 53	3 9	N	48	7	8			173
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	523 18	1 4	636 106	3 9	N	96	181	1	6	8	82
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475 52	1 9	15	4	N	47	6	8			123
08	1147	N	690	-0-	-457	-0-	496 17	1 4	88 89	3 9	N	81	13	8			191
09	1110	N	465	-0-	-645	-0-	416 36	1 9	13	4	N	33	163	1	3	8	58
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	483 33	1 9	12	4	N	30	6	8			82
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	455 108	1 9	15	4	N	98	115	1	4	8	61
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	465 24	1 9	12	4	N	22	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	2	1	1861	3	N	15					100
							4	4	17	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1757	3	N	10	1	8			109
							4	4	11	9							
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2	1	2076	3	N	10					119
							4	4	11	9							
04	1830	N	852	-0-	-978	-0-	2	1	844	3	N	3					122
							3	4	3	9							
05	1953	N	59	-0-	-1894	-0-	1	1	57	3	N	-0-					122
							1	4									
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					122
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					122
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	65	1	1	8	57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

01	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	5	1	6263	3	N	-0-					126
02	6244	X	5839	-0-	-405	-0-	5	1	5834	3	N	-0-					126
03	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	5	1	6082	3	N	-0-					126
04	6570	X	5832	-0-	-738	-0-	5	1	5827	3	N	-0-	50	1			76
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	5	1	7106	3	N	6					82
							2	4	7	9							
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	5	1	7499	3	N	13					95
							8	4	14	9							
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	5	1	7739	3	N	21					116
							2	4	23	9							
08	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	5	1	7776	3	N	7	1	8			122
							1	4	8	9							
09	7530	X	7408	-0-	-122	-0-	7408	3			N	-0-					122
*10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7813	3	3	9	N	3					125
11	7530	X	7410	-0-	-120	-0-	7410	3			N	-0-					125
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8084	3	1	9	N	1					126

TOTAL GAS PROD: 84,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	2	1	3585	3	N	1	1	8			188
							1	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2	1	3528	3	N	-0-					188
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	2	1	3815	3	N	-0-					188
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	2	1	3787	3	N	9					197
							1	4	10	9							
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	2	1	3936	3	N	18					215
							2	4	20	9							
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	2	1	3806	3	N	5					220
							6	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	2	1	4112	3	N	2					222
							2	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	2	1	4179	3	N	-0-					222
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4337	3	11	9	N	10	1	8			231
*10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4540	3	1	4	N	8					239
							9	9									
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					239
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 48,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	450	1	454	3	N	58	1	8			225
							3	4	64	9							
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	376	1	552	3	N	40	168	1	2	8	95
							2	4	44	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	288	1	1247	3	N	75	1	8			169
							5	4	83	9							
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	366	1	619	3	N	42	1	8			210
							3	4	46	9							
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	432	1	584	3	N	57	176	1	1	8	90
							4	4	63	9							
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	425	1	328	3	N	50					140
							4	4	55	9							
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	440	1	587	3	N	55	1	8			194
							4	4	61	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	334	1	755	3	N	29	1	8			222
							2	4	32	9							
09	810	N	523	-0-	-287	-0-	218	1	287	3	N	15	144	1			93
							1	4	17	9							
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	449	1	624	3	N	54	61	1	1	8	85
							3	4	59	9							
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	425	1	374	3	N	42	1	8			126
							2	4	46	9							
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	466	1	694	3	N	24					150
							1	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 12,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3880	-0-	780	780		622	1	3219	3	N	26	2	8			57
								10	4	29	9							
02	2800	N	2939	-0-	139	919		502	1	2419	3	N	10	1	8			66
								7	4	11	9							
03	3100	N	4287	-0-	1187	2106		622	1	3639	3	N	15	1	8			80
								9	4	17	9							
04	5656	X	3550	-0-	-2106	-0-		560	1	2950	3	N	28	1	8			107
								9	4	31	9							
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-		602	1	3242	3	N	49	1	8			155
								11	4	54	9							
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-		602	1	3548	3	N	17	163	1	1	8	8
								8	4	19	9							
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-		439	1	3810	3	N	4	3	8			9
								6	4	4	9							
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-		399	1	3009	3	N	11	3	8			17
								7	4	12	9							
09	1800	X	1070	-0-	-730	-0-		489	1	572	3	N	3	1	8			19
								6	4	3	9							
*10	1860	X	1350	-0-	-510	-0-		452	1	878	3	N	12	3	8			28
								7	4	13	9							
11	1800	X	1662	-0-	-138	-0-		571	1	1084	3	N	1	1	8			28
								6	4	1	9							
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-		620	1	2670	3	N	1	1	8			28
								6	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 37,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2940	-0-	-687	-0-		396	1	2513	3	N	24	3	8			112
								5	4	26	9							
02	3276	X	3111	-0-	-165	-0-		92	1	2980	3	N	31	3	8			140
								5	4	34	9							
03	3627	X	3060	-0-	-567	-0-		101	1	2916	3	N	34	168	1	2	8	4
								6	4	37	9							
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-		81	1	2898	3	N	32	2	8			34
								6	4	35	9							
05	3441	X	2853	-0-	-588	-0-		101	1	2703	3	N	38	2	8			70
								7	4	42	9							
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-		99	1	3278	3	N	61	2	8			129
								8	4	67	9							
07	3441	X	2476	-0-	-965	-0-		97	1	2337	3	N	33	2	8			160
								6	4	36	9							
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-		77	1	3270	3	N	32	170	1	4	8	18
								7	4	35	9							
09	3450	X	3399	-0-	-51	-0-		111	1	3201	3	N	70	1	8			87
								10	4	77	9							
*10	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-		131	1	2378	3	N	27	1	8			113
								5	4	30	9							
11	3450	X	3169	-0-	-281	-0-		63	1	2822	3	N	244	348	1	2	8	7
								16	4	268	9							
12	3503	X	3048	-0-	-455	-0-		106	1	2929	3	N	9	1	8			15
								3	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 36,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	376	1	3255	3	N	48	2	8			148
							4	4	53	9							
02	3836	X	3354	-0-	-482	-0-	94	1	3201	3	N	51	160	1	3	8	36
							3	4	56	9							
03	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	98	1	3837	3	N	30	2	8			64
							2	4	33	9							
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	81	1	3765	3	N	50	2	8			112
							5	4	55	9							
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	101	1	3906	3	N	51	2	8			161
							5	4	56	9							
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	111	1	4065	3	N	51	165	1	3	8	44
							5	4	56	9							
07	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	154	1	3775	3	N	54	3	8			95
							4	4	59	9							
08	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	77	1	3842	3	N	27	2	8			120
							3	4	30	9							
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	113	1	4287	3	N	13	3	8			130
							1	4	14	9							
*10	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	148	1	4008	3	N	3	3	8			130
							3	9									
11	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	67	1	3732	3	N	224	350	1	2	8	2
							9	4	246	9							
12	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	123	1	3776	3	N	13	1	8			14
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 47,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1930	-0-	-3092	-0-	2	1	1925	3	N	2					45
							1	4	2	9							
02	4536	X	4380	-0-	-156	-0-	2	1	4375	3	N	2					47
							1	4	2	9							
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	2	1	5384	3	N	10					57
							11	9									
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	9	1	5845	3	N	3					60
							3	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	48	1	5572	3	N	4					64
							2	4	4	9							
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	2	1	5932	3	N	1					65
							2	4	1	9							
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	2	1	5143	3	N	1					66
							1	4	1	9							
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	2	1	5221	3	N	-0-					66
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					66
*10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					66
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					66
12	5022	X	4621	-0-	-401	-0-	4621	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 60,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	85	1	6790	3	N	10					168
							1	4	11	9							
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	121	1	6231	3	N	11	1	8			178
							1	4	12	9							
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	166	1	7315	3	N	92	188	1	1	8	81
							4	4	101	9							
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	173	1	7579	3	N	13	1	8			93
							2	4	14	9							
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	220	1	5951	3	N	11					104
							1	4	12	9							
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	256	1	5659	3	N	18					122
							2	4	20	9							
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	263	1	6775	3	N	21	1	8			142
							2	4	23	9							
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	300	1	6765	3	N	13					155
							2	4	14	9							
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	257	1	7036	3	N	19	161	1			13
							2	4	21	9							
*10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	215	1	6865	3	N	26					39
							1	4	29	9							
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	175	1	6154	3	N	25					64
							1	4	28	9							
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	174	1	7033	3	N	34					98
							1	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 82,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	39	1	2590	3	N	11					95
							1	4	12	9							
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2	1	2679	3	N	10					105
							1	4	11	9							
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2	1	2539	3	N	3					108
							1	4	3	9							
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2	1	2607	3	N	1					109
							1	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2	1	2778	3	N	4					113
							4	9									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2	1	2625	3	N	5					118
							6	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2713	3	N	1					119
							1	9									
08	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	2	1	1729	3	N	-0-					119
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					119
*10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					119
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	2					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	45	1	1467	3	N	-0-					73
							3	4									
02	1820	N	1314	-0-	-506	-0-	2	1	1309	3	N	-0-					73
							3	4									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2368	3	N	4					77
							4	4	4	9							
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	2	1	1900	3	N	5					82
							4	4	6	9							
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	2	1	1508	3	N	2					84
							3	4	2	9							
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2	1	2081	3	N	-0-					84
							3	4									
07	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	2	1	1853	3	N	1					85
							3	4	1	9							
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	2	1	1817	3	N	4	1	8			88
							3	4	4	9							
09	1980	N	1673	-0-	-307	-0-	1670	3	3	4	N	-0-					88
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	380	1	1711	3	N	1					89
							3	4	1	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	393	1	1584	3	N	4					93
							3	4	4	9							
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	406	1	1700	3	N	1					94
							3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2	1	2485	3	N	-0-					51
02	2520	X	2222	-0-	-298	-0-	2	1	2219	3	N	1	1	8			51
							1	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2	1	2401	3	N	-0-					51
04	2460	X	2302	-0-	-158	-0-	2	1	2300	3	N	-0-					51
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	N	-0-					51
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2	1	3241	3	N	-0-					51
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2	1	3139	3	N	1	1	8			51
							1	9									
08	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	2	1	3191	3	N	10					61
							11	9									
09	3240	X	2850	-0-	-390	-0-	2830	3	3	4	N	15					76
							17	9									
*10	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2546	3	6	9	N	5					81
11	3240	X	2333	-0-	-907	-0-	2333	3			N	-0-					81
12	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2450	3	1	4	N	14					95
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	337	1	1879	3	N	48					65
							10	4	53	9							
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	336	1	1673	3	N	31	1	8			95
							8	4	34	9							
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	3	N	5					100
							7	4	6	9							
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	3	N	11	1	8			110
							8	4	12	9							
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1398	3	N	21	1	8			130
							8	4	23	9							
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	121	1	941	3	N	36	166	1			-0-
							5	4	40	9							
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2526	3	7	4	N	23	1	8			22
							25	9									
08	3100	N	3401	-0-	301	301	3343	3	10	4	N	44	1	8			65
							48	9									
09	3000	N	3023	-0-	23	324	488	1	2485	3	N	36	1	8			100
							10	4	40	9							
*10	3100	N	3103	-0-	3	327	459	1	2602	3	N	31					131
							8	4	34	9							
11	4254	X	3927	-0-	-327	-0-	488	1	3317	3	N	100	179	1	1	8	51
							12	4	110	9							
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	504	1	2412	3	N	30					81
							9	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 29,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2356	-0-	-2418	-0-	265	1	2029	3	N	54	2	8			185
							3	4	59	9							
02	4312	X	2223	-0-	-2089	-0-	248	1	1875	3	N	86	186	1	3	8	82
							5	4	95	9							
03	4774	X	3993	-0-	-781	-0-	245	1	3670	3	N	66	2	8			146
							5	4	73	9							
04	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	237	1	2838	3	N	24	2	8			168
							2	4	26	9							
05	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	239	1	3828	3	N	76	176	1	2	8	66
							5	4	84	9							
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	231	1	3563	3	N	54	2	8			118
							4	4	59	9							
07	3999	X	3100	-0-	-899	-0-	254	1	2771	3	N	64	2	8			180
							5	4	70	9							
08	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	254	1	3249	3	N	97	182	1	4	8	91
							6	4	107	9							
09	4020	X	2597	-0-	-1423	-0-	238	1	2300	3	N	50	1	8			140
							4	4	55	9							
*10	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	306	1	2716	3	N	87	150	1	2	8	75
							6	4	96	9							
11	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	60	1	2669	3	N	37	1	8			111
							2	4	41	9							
12	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3150	3	3	4	N	54	1	8			164
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 38,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	2	1	4065	3	N	2					29
							2	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	2	1	3707	3	N	5					34
							1	4	6	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	-0-					34
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	2	1	4825	3	N	4					38
							1	4	4	9							
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	2	1	5362	3	N	-0-					38
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4951	3	N	-0-					38
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	2	1	5553	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	2	1	5422	3	N	1					39
							1	9									
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					39
*10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			N	-0-					39
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					39
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 60,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	211	-0-	-7353	-0-	126	1	84	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	6832	X	209	-0-	-6623	-0-	209	1			N	-0-					2
03	7471	X	267	-0-	-7204	-0-	248	1	2	4	N	15	2	8			15
							17	9									
04	7200	X	222	-0-	-6978	-0-	221	1	1	9	N	1	1	8			15
05	5239	X	94	-0-	-5145	-0-	87	1	1	4	N	5	2	8			18
							6	9									
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	195	1	567	3	N	24	3	8			39
							4	4	26	9							
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	216	1	286	3	N	22	2	8			59
							3	4	24	9							
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	5	2	8			62
							6	9									
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	390	1	2190	3	N	3	2	8			63
							3	9									
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	403	1	3259	3	N	111	150	1	2	8	22
							4	4	122	9							
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	390	1	3124	3	N	13	1	8			34
							14	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	297	1	2871	3	N	12					46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	2	1	3764	3	N	13					222
							1	4	14	9							
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	2	1	4005	3	N	12	1	8			233
							1	4	13	9							
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	2	1	4752	3	N	14					247
							2	4	15	9							
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	2	1	4747	3	N	12	1	8			258
							1	4	13	9							
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	2	1	4616	3	N	13					271
							2	4	14	9							
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	4278	3	N	9					280
							1	4	10	9							
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	2	1	4314	3	N	6					286
							1	4	7	9							
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2	1	4377	3	N	9					295
							1	4	10	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4228	3	1	4	N	8					303
							9	9									
*10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4208	3	9	9	N	8					311
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4155	3	7	9	N	6	278	1			39
12	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	4127	3	6	9	N	5					44

TOTAL GAS PROD: 51,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	3	N	10					129
							1	4	11	9							
02	1456	N	282	-0-	-1174	-0-	32	1	250	3	N	-0-					129
03	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					129
04	1380	N	138	-0-	-1242	-0-	138	3			N	-0-					129
05	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					129
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					129
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					129
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					129
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					129
*10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					129
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	49	1			81
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4152	X	4152	-0-		-0-	-0-	2	1	4105	3	N	39	197	1			84
								2	4	43	9							
02	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	2	1	4046	3	N	14					98
								1	4	15	9							
03	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	2	1	4374	3	N	13					111
								1	4	14	9							
04	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-	2	1	4286	3	N	11					122
								1	4	12	9							
05	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	2	1	4532	3	N	11					133
								1	4	12	9							
06	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	2	1	4307	3	N	9					142
								1	4	10	9							
07	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-	2	1	4371	3	N	14					156
								2	4	15	9							
08	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	2	1	4273	3	N	17					173
								2	4	19	9							
09	4106	X	4106	-0-		-0-	-0-	4086	3	2	4	N	16					189
								18	9									
*10	4225	X	4225	-0-		-0-	-0-	4131	3	4	4	N	82	183	1			88
								90	9									
11	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-	4025	3	2	4	N	39	33	1			94
								43	9									
12	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-	4099	3	1	4	N	27					121
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 50,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2604	-0-		-3224	-0-	2	1	2596	3	N	5					48
								6	9									
02	4228	X	2565	-0-		-1663	-0-	2	1	2561	3	N	2					50
								2	9									
03	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-	2	1	4272	3	N	21					71
								3	4	23	9							
04	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-	2	1	2929	3	N	6					77
								1	4	7	9							
05	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	2	1	3923	3	N	3					80
								1	4	3	9							
06	6243	X	6243	-0-		-0-	-0-	2	1	6230	3	N	9					89
								1	4	10	9							
07	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	2	1	5723	3	N	11	1	8			99
								2	4	12	9							
08	4309	X	1227	-0-		-3082	-0-	2	1	1225	3	N	-0-					99
09	6060	X	689	-0-		-5371	-0-	689	3			N	-0-					99
*10	6743	X	6743	-0-		-0-	-0-	6728	3	15	9	N	14					113
11	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-	6065	3	3	4	N	43					156
								47	9									
12	6171	X	6171	-0-		-0-	-0-	6071	3	6	4	N	85	190	1			51
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 49,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2	1	10636	3	N	-0-					111
02	9240	X	8864	-0-	-376	-0-	2	1	8862	3	N	-0-					111
03	10571	X	7433	-0-	-3138	-0-	2	1	7431	3	N	-0-					111
04	10290	X	8095	-0-	-2195	-0-	2	1	8093	3	N	-0-					111
05	10633	X	9455	-0-	-1178	-0-	2	1	9453	3	N	-0-					111
06	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	2	1	9666	3	N	-0-					111
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	2	1	10095	3	N	-0-					111
08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	2	1	10216	3	N	1					112
							1	9									
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			N	-0-					112
*10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10123	3	6	9	N	5					117
11	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	9821	3	7	9	N	6					123
12	10230	X	10055	-0-	-175	-0-	10047	3	8	9	N	7					130

TOTAL GAS PROD: 114,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	2	1	5792	3	N	18					67
							2	4	20	9							
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2	1	5272	3	N	15					82
							2	4	17	9							
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	2	1	5633	3	N	3					85
							3	9									
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2	1	5432	3	N	6					91
							1	4	7	9							
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	2	1	5680	3	N	5					96
							1	4	6	9							
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	2	1	5151	3	N	9					105
							2	4	10	9							
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2	1	4843	3	N	5	1	8			109
							1	4	6	9							
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	2	1	5442	3	N	2					111
							1	4	2	9							
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5934	3	1	4	N	5					116
							6	9									
*10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5168	3	10	9	N	9					125
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4812	3	11	9	N	10					135
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4807	3	1	4	N	14					149
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 64,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	2	1	7049	3	N	47	1	8			86
							15	4	52	9							
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	2	1	5837	3	N	9					95
							13	4	10	9							
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	2	1	7214	3	N	-0-					95
							7	4									
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	2	1	6864	3	N	1	1	8			95
							7	4	1	9							
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	2	1	5366	3	N	-0-					95
							7	4									
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	2	1	6002	3	N	-0-					95
							7	4									
07	4154	X	3032	-0-	-1122	-0-	2	1	3023	3	N	-0-					95
							7	4									
08	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	2	1	1315	3	N	-0-					95
							7	4									
09	4020	X	1704	-0-	-2316	-0-	1697	3	7	4	N	-0-					95
*10	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	3783	3	10	4	N	-0-					95
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					95
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	9	1	4134	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 56,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	82	1	2852	3	N	5					40
							11	4	6	9							
02	2800	N	3157	-0-	357	357	11	1	3125	3	N	10					50
							10	4	11	9							
03	3100	N	3361	-0-	261	618	39	1	3311	3	N	2					52
							9	4	2	9							
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	65	1	2309	3	N	1					53
							7	4	1	9							
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	71	1	2545	3	N	-0-					53
							7	4									
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	3	N	-0-					53
							7	4									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	78	1	2475	3	N	-0-					53
							7	4									
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	71	1	3318	3	N	-0-					53
							7	4									
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	42	1	3039	3	N	-0-					53
							7	4									
*10	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	52	1	2113	3	N	-0-					53
							10	4									
11	2250	X	1980	-0-	-270	-0-	62	1	1918	3	N	-0-					53
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	61	1	2310	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 32,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7822	-0-		-517		-0-	2	1	7695	3	N	104	172	1	1	8	331
									11	4	114	9							
02	7476	X	7139	-0-		-337		-0-	2	1	7025	3	N	94					425
									9	4	103	9							
03	8122	X	5452	-0-		-2670		-0-	45	1	5299	3	N	90	335	1	1	8	179
									9	4	99	9							
04	7680	X	5782	-0-		-1898		-0-	45	1	5644	3	N	78	1	8			256
									7	4	86	9							
05	7905	X	2068	-0-		-5837		-0-	130	1	1853	3	N	73					329
									5	4	80	9							
06	7650	X	1575	-0-		-6075		-0-	215	1	1277	3	N	71					400
									5	4	78	9							
07	7905	X	4174	-0-		-3731		-0-	206	1	3860	3	N	93	181	1	1	8	311
									6	4	102	9							
08	5983	X	988	-0-		-4995		-0-	297	1	605	3	N	74					385
									5	4	81	9							
09	5790	X	133	-0-		-5657		-0-	22	1	108	3	N	3					388
									3	9									
*10	4185	X	584	-0-		-3601		-0-	302	1	260	3	N	18	1	8			405
									2	4	20	9							
11	4050	X	383	-0-		-3667		-0-	259	1	104	3	N	16					421
									2	4	18	9							
12	4185	X	650	-0-		-3535		-0-	311	1	304	3	N	29					450
									3	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 36,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7192	-0-		-341		-0-	2	1	7172	3	N	11					61
									6	4	12	9							
02	6804	X	6403	-0-		-401		-0-	2	1	6384	3	N	10					71
									6	4	11	9							
03	8210	X	8210	-0-		-0-		-0-	2	1	8187	3	N	14					85
									6	4	15	9							
04	8005	X	8005	-0-		-0-		-0-	2	1	7984	3	N	12					97
									6	4	13	9							
05	9152	X	9152	-0-		-0-		-0-	2	1	9130	3	N	13					110
									6	4	14	9							
06	9435	X	9435	-0-		-0-		-0-	2	1	9415	3	N	11					121
									6	4	12	9							
07	9265	X	9265	-0-		-0-		-0-	2	1	9251	3	N	6					127
									5	4	7	9							
08	9770	X	9770	-0-		-0-		-0-	2	1	9757	3	N	5	2	8			130
									5	4	6	9							
09	9620	X	9620	-0-		-0-		-0-	9611	3	5	4	N	4					134
									4	9									
*10	10355	X	10355	-0-		-0-		-0-	10346	3	7	4	N	2					136
									2	9									
11	9742	X	9742	-0-		-0-		-0-	9735	3	7	9	N	6					142
12	10121	X	10121	-0-		-0-		-0-	10110	3	11	9	N	10	146	1			6

TOTAL GAS PROD: 107,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	2	1	5421	3	N	31					53
							12	4	34	9							
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	2	1	4447	3	N	27					80
							14	4	30	9							
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	25	1	4049	3	N	17					97
							21	4	19	9							
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	2	1	4442	3	N	16					113
							15	4	18	9							
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	2	1	5048	3	N	12					125
							11	4	13	9							
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	2	1	4838	3	N	13	1	8			137
							11	4	14	9							
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	2	1	5773	3	N	13					150
							12	4	14	9							
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	2	1	5976	3	N	13					163
							13	4	14	9							
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6094	3	12	4	N	13					176
							14	9									
*10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5633	3	12	4	N	13					189
							14	9									
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5192	3	2	4	N	13					202
							14	9									
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5013	3	2	4	N	14					216
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 62,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	3	3	4	N	-0-					3
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	3	3	4	N	-0-					3
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3629	3	3	4	N	-0-					3
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3235	3	3	4	N	-0-					3
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3689	3	3	4	N	-0-					3
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4158	3	3	4	N	-0-					3
07	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	3599	3	3	4	N	-0-					3
08	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	2883	3	3	4	N	-0-					3
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3407	3	2	4	N	2					5
							2	9									
*10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5365	3	3	4	N	2					7
							2	9									
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5586	3	3	4	N	15					22
							17	9									
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5264	3	3	4	N	13					35
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 47,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5165	3	1	9	N	1	1	8			144
02	4872	X	3731	-0-	-1141	-0-	3731	3			N	-0-					144
03	5394	X	3132	-0-	-2262	-0-	3132	3			N	-0-					144
04	5220	X	2939	-0-	-2281	-0-	2939	3			N	-0-					144
05	5394	X	3721	-0-	-1673	-0-	3720	3	1	9	N	1					145
06	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	4794	3			N	-0-					145
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					145
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					145
09	4800	X	3045	-0-	-1755	-0-	3045	3			N	-0-					145
*10	5394	X	3229	-0-	-2165	-0-	3229	3			N	-0-					145
11	5220	X	3430	-0-	-1790	-0-	3430	3			N	-0-					145
12	5394	X	3461	-0-	-1933	-0-	3461	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 46,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					35
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					35
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					35
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					35
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					35
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					35
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6073	3	7	4	N	6					63
							7	9									
02	5348	X	5214	-0-	-134	-0-	5204	3	6	4	N	4	1	8			66
							4	9									
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5838	3	6	4	N	2					68
							2	9									
04	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	5540	3	6	4	N	1					69
							1	9									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6256	3	6	4	N	-0-					69
06	5760	X	5247	-0-	-513	-0-	5240	3	6	4	N	1					70
							1	9									
07	5859	X	4792	-0-	-1067	-0-	4786	3	6	4	N	-0-					70
08	5952	X	5244	-0-	-708	-0-	5236	3	6	4	N	2	2	8			70
							2	9									
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5962	3	6	4	N	-0-					70
*10	5952	X	5789	-0-	-163	-0-	5783	3	6	4	N	-0-					70
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5774	3	6	4	N	-0-					70
12	5952	X	5428	-0-	-524	-0-	5422	3	6	4	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 67,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9165	3	3	4	N	19					63
							21	9									
02	7924	X	7373	-0-	-551	-0-	7356	3	2	4	N	14					77
							15	9									
03	8773	X	8651	-0-	-122	-0-	8634	3	2	4	N	14					91
							15	9									
04	8490	X	8225	-0-	-265	-0-	8211	3	2	4	N	11					102
							12	9									
05	8773	X	8596	-0-	-177	-0-	8580	3	2	4	N	13					115
							14	9									
06	8490	X	7683	-0-	-807	-0-	7675	3	1	4	N	6					121
							7	9									
07	8649	X	8190	-0-	-459	-0-	8179	3	1	4	N	9					130
							10	9									
08	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	8273	3	1	4	N	6					136
							7	9									
09	8310	X	2029	-0-	-6281	-0-	2028	3	1	9	N	1					137
*10	8587	X	8561	-0-	-26	-0-	8561	3			N	-0-					137
11	8010	X	4403	-0-	-3607	-0-	4403	3			N	-0-					137
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 91,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	458	1	908	3	N	25	1	8			63
							15	4	28	9							
02	812	X	62	-0-	-750	-0-	46	1	10	4	N	5					68
							6	9									
03	899	X	426	-0-	-473	-0-	406	1	12	4	N	7					75
							8	9									
04	870	X	378	-0-	-492	-0-	365	1	10	4	N	3					78
							3	9									
05	899	X	348	-0-	-551	-0-	339	1	9	4	N	-0-					78
06	870	X	696	-0-	-174	-0-	301	1	386	3	N	-0-					78
							9	4									
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	221	1	1045	3	N	-0-					78
							9	4									
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	193	1	1209	3	N	-0-					78
							9	4									
09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	868	3	N	-0-					78
							9	4									
*10	899	X	775	-0-	-124	-0-	189	1	574	3	N	-0-					78
							12	4									
11	870	X	640	-0-	-230	-0-	242	1	396	3	N	-0-					78
							2	4									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	218	1	1693	3	N	87					165
							14	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	149	1	4244	3	N	9					22
							9	4	10	9							
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	17	1	4530	3	N	5					27
							8	4	6	9							
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	73	1	5331	3	N	2					29
							7	4	2	9							
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	111	1	4256	3	N	6	1	8			34
							5	4	7	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	70	1	5296	3	N	12					46
							6	4	13	9							
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	61	1	4731	3	N	1					47
							4	4	1	9							
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	19	1	4866	3	N	3	1	8			49
							4	4	3	9							
08	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	142	1	3782	3	N	-0-					49
							4	4									
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	80	1	4320	3	N	1	1	8			49
							4	4	1	9							
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	70	1	4467	3	N	-0-					49
							7	4									
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	63	1	4357	3	N	1	1	8			49
							1	9									
12	4216	X	996	-0-	-3220	-0-	102	1	894	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 52,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	217	1	2718	3	N	-0-					35
							4	4									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	20	1	2852	3	N	1	1	8			35
							4	4	1	9							
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	86	1	3038	3	N	-0-					35
							4	4									
04	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	66	1	2468	3	N	-0-					35
							3	4									
05	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	148	1	2374	3	N	-0-					35
							4	4									
06	3090	X	1907	-0-	-1183	-0-	179	1	1724	3	N	-0-					35
							4	4									
07	3193	X	1135	-0-	-2058	-0-	230	1	901	3	N	-0-					35
							4	4									
08	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	222	1	2043	3	N	2	2	8			35
							4	4	2	9							
09	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	151	1	2083	3	N	1	1	8			35
							4	4	1	9							
*10	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	189	1	2018	3	N	-0-					35
							7	4									
11	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	232	1	1880	3	N	-0-					35
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	224	1	2974	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 29,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	582	1	2775	3	N	27					59
							14	4	30	9							
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	555	1	1947	3	N	25	2	8			82
							13	4	28	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	562	1	3842	3	N	35					117
							16	4	39	9							
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	470	1	2973	3	N	23	1	8			139
							13	4	25	9							
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	586	1	2450	3	N	26	1	8			164
							14	4	29	9							
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	394	1	3920	3	N	22					186
							13	4	24	9							
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	597	1	2399	3	N	18	179	1	1	8	24
							13	4	20	9							
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	622	1	1342	3	N	17	1	8			40
							13	4	19	9							
09	1350	X	590	-0-	-760	-0-	572	1	11	4	N	6	1	8			45
							7	9									
*10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	620	1	1435	3	N	15	1	8			59
							13	4	17	9							
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	589	1	1280	3	N	14	1	8			72
							12	4	15	9							
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	525	1	3321	3	N	29					101
							15	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 34,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7359	3	14	9	N	13					24
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6663	3	14	9	N	13	1	8			36
03	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	51	1	6134	3	N	12					48
							13	9									
04	7200	X	4563	-0-	-2637	-0-	110	1	4446	3	N	6					54
							7	9									
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	30	1	8118	3	N	12					66
							13	9									
06	7140	X	4097	-0-	-3043	-0-	207	1	3886	3	N	4					70
							4	9									
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	22	1	7919	3	N	13					83
							14	9									
08	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	7763	3	14	9	N	13					96
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8299	3	14	9	N	13	1	8			108
*10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8817	3	14	9	N	13					121
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8024	3	30	9	N	27	1	8			147
12	8339	X	6057	-0-	-2282	-0-	49	1	5996	3	N	11					158
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 84,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					80
02	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2366	3	2	9	N	2					82
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1	9	N	1					83
04	3000	N	3158	-0-	158	158	3158	3			N	-0-					83
05	3100	N	3660	-0-	560	718	3659	3	1	9	N	1					84
06	3000	N	3783	-0-	783	1501	3779	3	4	9	N	4					88
07	5470	X	3969	-0-	-1501	-0-	3968	3	1	9	N	1					89
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					89
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	3	3	9	N	3					92
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	3	6	9	N	5					97
11	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2869	3	12	9	N	11	1	8			107
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2904	3	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 39,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					75
02	3276	X	2772	-0-	-504	-0-	2772	3			N	-0-					75
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	3			N	-0-					75
04	3240	X	1157	-0-	-2083	-0-	1157	3			N	-0-					75
05	3348	X	263	-0-	-3085	-0-	263	3			N	-0-					75
06	3240	X	67	-0-	-3173	-0-	67	3			N	-0-					75
07	3100	X	27	-0-	-3073	-0-	27	3			N	-0-					75
08	3100	X	33	-0-	-3067	-0-	33	3			N	-0-					75
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					75
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	214	1	2438	3	N	-0-					75
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	3	N	-0-					75
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	214	1	2293	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 21,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7724	3	3	4	N	37	2	8			60
							41	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7103	3	1	4	N	6	2	8			64
							7	9									
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	N	8	1	8			71
							9	9									
04	7290	X	4276	-0-	-3014	-0-	4236	3	4	4	N	33	2	8			102
							36	9									
05	7533	X	25	-0-	-7508	-0-	5	4	20	9	N	18	5	8			115
06	7290	X	851	-0-	-6439	-0-	821	3	12	4	N	16	7	8			124
							18	9									
07	7533	X	605	-0-	-6928	-0-	584	3	10	4	N	10	4	8			130
							11	9									
08	7533	X	447	-0-	-7086	-0-	397	3	28	4	N	20	11	8			139
							22	9									
09	4290	X	351	-0-	-3939	-0-	339	3	6	4	N	5	5	8			139
							6	9									
*10	868	X	20	-0-	-848	-0-	13	4	7	9	N	6	6	8			139
11	840	X	152	-0-	-688	-0-	147	3	3	4	N	2	2	8			139
							2	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4282	3	3	4	N	1	1	8			139
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2027	-0-	-267	-0-		187	1	1803	3	N	25					160
								9	4	28	9							
02	2436	X	1509	-0-	-927	-0-		146	1	1353	3	N	4					164
								6	4	4	9							
03	3193	X	1886	-0-	-1307	-0-		148	1	1710	3	N	18	174	1			8
								8	4	20	9							
04	3090	X	1777	-0-	-1313	-0-		143	1	1613	3	N	14					22
								6	4	15	9							
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-		278	1	2943	3	N	18					40
								6	4	20	9							
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-		345	1	2973	3	N	24					64
								6	4	26	9							
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-		380	1	2361	3	N	23					87
								6	4	25	9							
08	3255	X	2446	-0-	-809	-0-		427	1	2013	3	N	-0-					87
								6	4									
09	3240	X	2277	-0-	-963	-0-		407	1	1842	3	N	20					107
								6	4	22	9							
*10	3348	X	3071	-0-	-277	-0-		399	1	2636	3	N	27					134
								6	4	30	9							
11	3240	X	2298	-0-	-942	-0-		312	1	1915	3	N	59	184	1	1	8	8
								6	4	65	9							
12	2759	X	2470	-0-	-289	-0-		326	1	2138	3	N	-0-					8
								6	4									

TOTAL GAS PROD: 29,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-		276	1	2061	3	N	25					131
								2	4	28	9							
02	2016	N	1086	-0-	-930	-0-		276	1	806	3	N	4	1	8			134
								4	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-		329	1	1772	3	N	24	153	1			5
								2	4	26	9							
04	2220	N	2010	-0-	-210	-0-		311	1	1679	3	N	18	1	8			22
								20	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		194	1	1621	3	N	15					37
								17	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		99	1	2136	3	N	20					57
								22	9									
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-		73	1	1958	3	N	21	1	8			77
								23	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		40	1	2216	3	N	20					97
								22	9									
09	2220	N	2048	-0-	-172	-0-		54	1	1970	3	N	22					119
								24	9									
*10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-		88	1	1826	3	N	99	182	1			36
								109	9									
11	2190	N	1862	-0-	-328	-0-		163	1	1676	3	N	21					57
								23	9									
12	2108	N	1828	-0-	-280	-0-		163	1	1644	3	N	19					76
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	480	1	3035	3	N	12					108
							1	4	13	9							
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	560	1	3264	3	N	11					119
							1	4	12	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	620	1	3392	3	N	13					132
							1	4	14	9							
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	583	1	3598	3	N	4					136
							4	9									
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	477	1	4632	3	N	-0-					136
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	453	1	5188	3	N	11					147
							1	4	12	9							
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	471	1	5107	3	N	12	1	8			158
							1	4	13	9							
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	427	1	5980	3	N	10					168
							1	4	11	9							
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	401	1	5946	3	N	37	191	1			14
							2	4	41	9							
*10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	417	1	7059	3	N	15					29
							17	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	343	1	5817	3	N	15					44
							17	9									
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	329	1	4199	3	N	14	45	1			13
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 62,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	2	1	6545	3	N	1					92
							1	9									
02	6104	X	6097	-0-	-7	-0-	2	1	6094	3	N	1					93
							1	9									
03	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	2	1	6386	3	N	12					105
							1	4	13	9							
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	2	1	6385	3	N	5	1	8			109
							6	9									
05	6758	X	6512	-0-	-246	-0-	2	1	6510	3	N	-0-					109
06	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	2	1	5999	3	N	1					110
							1	9									
07	6758	X	6064	-0-	-694	-0-	2	1	6061	3	N	1					111
							1	9									
08	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	2	1	6159	3	N	-0-					111
09	6390	X	5899	-0-	-491	-0-	5899	3			N	-0-					111
*10	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	6119	3			N	-0-					111
11	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			N	-0-					111
12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6530	3	4	9	N	4					115

TOTAL GAS PROD: 74,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	2	1	6715	3	N	14	168	1			22
							1	4	15	9							
02	6160	X	5144	-0-	-1016	-0-	2	1	5128	3	N	12					34
							1	4	13	9							
03	6820	X	5062	-0-	-1758	-0-	2	1	5046	3	N	12					46
							1	4	13	9							
04	6600	X	4829	-0-	-1771	-0-	2	1	4821	3	N	5					51
							6	9									
05	6727	X	4518	-0-	-2209	-0-	77	1	4441	3	N	-0-					51
06	6510	X	4589	-0-	-1921	-0-	149	1	4439	3	N	1					52
							1	9									
07	5704	X	4505	-0-	-1199	-0-	151	1	4332	3	N	18					70
							2	4	20	9							
08	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	176	1	4245	3	N	16					86
							2	4	18	9							
09	4830	X	4144	-0-	-686	-0-	170	1	3953	3	N	17	1	8			102
							2	4	19	9							
*10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	203	1	4951	3	N	15					117
							17	9									
11	4590	X	3821	-0-	-769	-0-	239	1	3570	3	N	11					128
							12	9									
12	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	291	1	3866	3	N	17	138	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 57,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-		348	1	1534	3	N	-0-					84
								3	4									
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-		302	1	900	3	N	-0-					84
								3	4									
03	1674	X	1454	-0-	-220	-0-		334	1	1117	3	N	-0-					84
								3	4									
04	1830	X	1730	-0-	-100	-0-		335	1	1392	3	N	-0-					84
								3	4									
05	1891	X	347	-0-	-1544	-0-		345	1	2	4	N	-0-					84
06	1830	X	382	-0-	-1448	-0-		380	1	2	4	N	-0-					84
07	1798	X	1697	-0-	-101	-0-		335	1	1359	3	N	-0-					84
								3	4									
08	1798	X	395	-0-	-1403	-0-		334	1	58	3	N	-0-					84
								3	4									
09	1740	X	1574	-0-	-166	-0-		269	1	1302	3	N	-0-					84
								3	4									
*10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-		269	1	1808	3	N	-0-					84
								3	4									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-		229	1	2322	3	N	-0-					84
								3	4									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-		234	1	2274	3	N	-0-					84
								3	4									

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-		36	1	3220	3	N	2					73
								2	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-		55	1	2812	3	N	-0-					73
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		64	1	3192	3	N	3					76
								3	9									
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-		44	1	2614	3	N	-0-					76
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-		58	1	3034	3	N	-0-					76
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		7	1	3620	3	N	-0-					76
07	3100	X	2923	-0-	-177	-0-		68	1	2853	3	N	2					78
								2	9									
08	3100	X	2608	-0-	-492	-0-		69	1	2539	3	N	-0-					78
09	3000	X	2535	-0-	-465	-0-		121	1	2414	3	N	-0-					78
*10	3100	X	2810	-0-	-290	-0-		134	1	2674	3	N	2					80
								2	9									
11	3000	X	2748	-0-	-252	-0-		161	1	2586	3	N	1					81
								1	9									
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-		169	1	2498	3	N	1					82
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1416	-0-	-2924	-0-	292	1	1106	3	N	13					30
							4	4	14	9							
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	231	1	3875	3	N	45	1	8			74
							5	4	50	9							
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	252	1	4394	3	N	81	153	1			2
							7	4	89	9							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	293	1	3913	3	N	32					34
							5	4	35	9							
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	273	1	4025	3	N	38					72
							6	4	42	9							
06	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	259	1	3842	3	N	43					115
							6	4	47	9							
07	4340	X	2942	-0-	-1398	-0-	317	1	2599	3	N	20	1	8			134
							4	4	22	9							
08	4340	X	2886	-0-	-1454	-0-	251	1	2506	3	N	111	245	1			-0-
							7	4	122	9							
09	4200	X	1892	-0-	-2308	-0-	128	1	1758	3	N	3					3
							3	4	3	9							
*10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	247	1	3672	3	N	-0-					3
							3	4									
11	4140	X	3153	-0-	-987	-0-	241	1	2887	3	N	20					23
							3	4	22	9							
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	241	1	3374	3	N	109					132
							9	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 41,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	328	1	2609	3	N	42					84
							3	4	46	9							
02	2828	X	2795	-0-	-33	-0-	328	1	2358	3	N	95	177	1	1	8	1
							4	4	105	9							
03	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	370	1	2346	3	N	45	39	1			7
							3	4	50	9							
04	3030	X	2596	-0-	-434	-0-	309	1	2259	3	N	24	1	8			30
							2	4	26	9							
05	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	307	1	2216	3	N	48	1	8			77
							3	4	53	9							
06	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	343	1	1891	3	N	40					117
							3	4	44	9							
07	3100	X	1766	-0-	-1334	-0-	306	1	1391	3	N	59	174	1			2
							4	4	65	9							
08	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	370	1	1511	3	N	100	101	1	1	8	-0-
							4	4	110	9							
09	2610	X	1698	-0-	-912	-0-	472	1	1176	3	N	42					42
							4	4	46	9							
*10	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	373	1	1689	3	N	53	1	8			94
							5	4	58	9							
11	2280	X	1624	-0-	-656	-0-	358	1	1227	3	N	33					127
							3	4	36	9							
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1724	3	N	23					150
							1	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5537	-0-	-477	-0-	2	1	5527	3	N	6					34
							1	4	7	9							
02	4984	X	3544	-0-	-1440	-0-	2	1	3542	3	N	-0-					34
03	6045	X	1545	-0-	-4500	-0-	2	1	1536	3	N	1					35
							6	4	1	9							
04	5850	X	4383	-0-	-1467	-0-	2	1	4369	3	N	9					44
							2	4	10	9							
05	6045	X	3923	-0-	-2122	-0-	2	1	3901	3	N	16					60
							2	4	18	9							
06	5370	X	1828	-0-	-3542	-0-	2	1	1813	3	N	10					70
							2	4	11	9							
07	4526	X	1340	-0-	-3186	-0-	2	1	1336	3	N	2					72
							2	9									
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	2	1	5558	3	N	6					78
							1	4	7	9							
09	4380	X	3374	-0-	-1006	-0-	3374	3			N	-0-					78
*10	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3770	3	1	9	N	1					79
11	5400	X	3402	-0-	-1998	-0-	3396	3	6	9	N	5					84
12	5580	X	3249	-0-	-2331	-0-	3247	3	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 41,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	1	6	4	N	1	1	8			37
							1	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	1	6	4	N	1	1	8			37
							1	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	606	1	6	4	N	2	1	8			38
							2	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	1	6	4	N	-0-					38
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	1	6	4	N	2	1	8			39
							2	9									
06	600	N	238	-0-	-362	-0-	234	1	4	4	N	-0-					39
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	1	6	4	N	1					40
							1	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	2	1	8102	3	N	74	160	1			44
							7	4	81	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	2	1	7372	3	N	12	1	8			55
							5	4	13	9							
03	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	107	1	7030	3	N	11					66
							5	4	12	9							
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	2	1	8622	3	N	12					78
							5	4	13	9							
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	2	1	8723	3	N	18	1	8			95
							6	4	20	9							
06	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	140	1	7066	3	N	20					115
							7	4	22	9							
07	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	6	1	9519	3	N	6	3	8			118
							4	4	7	9							
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	16	1	9410	3	N	10	2	8			126
							6	4	11	9							
09	8640	X	7983	-0-	-657	-0-	7958	3	10	4	N	14	2	8			138
							15	9									
*10	9548	X	8873	-0-	-675	-0-	8848	3	8	4	N	15	1	8			152
							17	9									
11	9240	X	8318	-0-	-922	-0-	8309	3	8	4	N	1	1	8			152
							1	9									
12	9548	X	9083	-0-	-465	-0-	9075	3	8	4	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 100,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2	1	3233	3	N	6					36
							1	4	7	9							
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2	1	2908	3	N	7	1	8			42
							1	4	8	9							
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2	1	3665	3	N	5					47
							1	4	6	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2	1	4092	3	N	7					54
							1	4	8	9							
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	2	1	4098	3	N	4					58
							1	4	4	9							
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	2	1	4238	3	N	6					64
							1	4	7	9							
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	2	1	4805	3	N	6					70
							1	4	7	9							
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	2	1	4834	3	N	9	1	8			78
							1	4	10	9							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4077	3	1	4	N	4					82
							4	9									
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4231	3	8	9	N	7					89
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4039	3	7	9	N	6					95
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4314	3	7	9	N	6					101

TOTAL GAS PROD: 48,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	2	1	5067	3	N	4					20
							4	9									
02	4760	X	4566	-0-	-194	-0-	2	1	4556	3	N	6					26
							1	4	7	9							
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	2	1	4629	3	N	3					29
							3	9									
04	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	2	1	3715	3	N	2					31
							2	9									
05	5084	X	3974	-0-	-1110	-0-	2	1	3969	3	N	3					34
							3	9									
06	4920	X	2922	-0-	-1998	-0-	2	1	2913	3	N	5					39
							1	4	6	9							
07	5053	X	2596	-0-	-2457	-0-	2	1	2592	3	N	2					41
							2	9									
08	4619	X	2855	-0-	-1764	-0-	2	1	2846	3	N	5					46
							1	4	6	9							
09	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3754	3	1	4	N	6					52
							7	9									
*10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	3	3	9	N	3					55
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3831	3	7	9	N	6					61
12	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3555	3	10	9	N	9					70

TOTAL GAS PROD: 45,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					94
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	37	1			57
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					61
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	1	2	9	N	2	2	8			61
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	397	1	100	3	N	4	2	8			63
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	153	1	1861	3	N	30					169
							2	4	33	9							
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	3	N	21					190
							2	4	23	9							
03	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	150	1	2020	3	N	20	194	1			16
							2	4	22	9							
04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	153	1	1721	3	N	33					49
							36	9									
05	2480	N	1554	-0-	-926	-0-	155	1	1377	3	N	20					69
							22	9									
06	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	163	1	1833	3	N	12					81
							13	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	174	1	2556	3	N	55					136
							61	9									
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	160	1	2672	3	N	60	174	1			22
							66	9									
09	3000	N	3037	-0-	37	37	138	1	2841	3	N	53					75
							58	9									
*10	3029	N	2992	-0-	-37	-0-	134	1	2806	3	N	47					122
							52	9									
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	126	1	2748	3	N	40					162
							44	9									
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	131	1	2536	3	N	51	191	1			22
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 29,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	227	1	1062	3	N	38	3	8			163
							4	4	42	9							
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	218	1	882	3	N	41	2	8			202
							3	4	45	9							
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	223	1	1568	3	N	44	1	8			245
							4	4	48	9							
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	165	1	2454	3	N	81	184	1	1	8	141
							5	4	89	9							
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	157	1	2501	3	N	74	171	1	1	8	43
							4	4	81	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	202	1	2093	3	N	46	1	8			88
							4	4	51	9							
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	268	1	1408	3	N	29	1	8			116
							3	4	32	9							
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	247	1	1908	3	N	42	2	8			156
							3	4	46	9							
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	200	1	1629	3	N	48	159	1	1	8	44
							4	4	53	9							
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	186	1	1964	3	N	52	1	8			95
							4	4	57	9							
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	113	1	2444	3	N	50	1	8			144
							4	4	55	9							
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	188	1	1788	3	N	60	179	1			25
							4	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 24,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	763	1	10	4	N	63					88
							69	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	710	1	10	4	N	46					134
							51	9									
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	812	1	7	4	N	8					142
							9	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	1	8	4	N	4	133	1			13
							4	9									
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	811	1	24	4	N	12					25
							13	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	785	1	20	4	N	19					44
							21	9									
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	778	1	15	4	N	20					64
							22	9									
08	837	N	453	-0-	-384	-0-	449	1	4	4	N	-0-					64
09	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	4			N	-0-					64
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					65
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	359	1	104	3	N	37					102
							3	4	41	9							
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	353	1	117	3	N	57					159
							7	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	99	1	4221	3	N	14					141
							3	4	15	9							
02	4648	X	3792	-0-	-856	-0-	95	1	3671	3	N	21					162
							3	4	23	9							
03	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	82	1	4843	3	N	7					169
							5	4	8	9							
04	4800	X	4154	-0-	-646	-0-	74	1	4080	3	N	-0-	51	1			118
05	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	93	1	4170	3	N	2					120
							3	4	2	9							
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	90	1	4396	3	N	13					133
							13	4	14	9							
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	96	1	5229	3	N	14					147
							6	4	15	9							
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	38	1	7071	3	N	11					158
							25	4	12	9							
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4849	3	24	4	N	9					167
							10	9									
*10	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4846	3	12	9	N	11					178
11	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4557	3	9	9	N	8					186
12	5146	X	4703	-0-	-443	-0-	4690	3	13	9	N	12					198

TOTAL GAS PROD: 57,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	309	1	1416	3	N	63	1	8			96
							18	4	69	9							
02	2100	X	1146	-0-	-954	-0-	261	1	803	3	N	59	1	8			154
							17	4	65	9							
03	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	274	1	14	4	N	23	167	1			10
							25	9									
04	1920	X	347	-0-	-1573	-0-	273	1	26	3	N	31	1	8			40
							14	4	34	9							
05	1798	X	916	-0-	-882	-0-	303	1	530	3	N	58	1	8			97
							19	4	64	9							
06	1740	X	566	-0-	-1174	-0-	292	1	192	3	N	57					154
							19	4	63	9							
07	1271	X	912	-0-	-359	-0-	273	1	565	3	N	50	177	1	2	8	25
							19	4	55	9							
08	930	X	301	-0-	-629	-0-	271	1	15	4	N	14					39
							15	9									
09	900	X	543	-0-	-357	-0-	259	1	215	3	N	47	1	8			85
							17	4	52	9							
*10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	258	1	1712	3	N	113	184	1	1	8	13
							22	4	124	9							
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	258	1	1041	3	N	50	1	8			62
							17	4	55	9							
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	326	1	440	3	N	37					99
							17	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	316	1	1162	3	N	18					65
							1	4	20	9							
02	1736	N	771	-0-	-965	-0-	272	1	483	3	N	14	1	8			78
							1	4	15	9							
03	2449	N	623	-0-	-1826	-0-	350	1	261	3	N	10					88
							1	4	11	9							
04	1440	N	316	-0-	-1124	-0-	305	1	1	4	N	9	1	8			96
							10	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	315	1	585	3	N	6	1	8			101
							7	9									
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	277	1	58	3	N	25					126
							1	4	28	9							
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	337	1	460	3	N	38	161	1	1	8	2
							1	4	42	9							
08	899	N	254	-0-	-645	-0-	254	1			N	-0-					2
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	338	1	1812	3	N	26	1	8			27
							2	4	29	9							
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	360	1	760	3	N	9	1	8			35
							10	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	315	1	347	3	N	10	1	8			44
							11	9									
12	2263	N	1193	-0-	-1070	-0-	291	1	890	3	N	11					55
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	3859	3	6	4	N	14					134
							15	9									
02	4004	X	3981	-0-	-23	-0-	3966	3	5	4	N	9					143
							10	9									
03	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3500	3	4	4	N	3					146
							3	9									
04	4290	X	2376	-0-	-1914	-0-	32	1	2330	3	N	8					154
							5	4	9	9							
05	4402	X	2497	-0-	-1905	-0-	43	1	2441	3	N	7					161
							5	4	8	9							
06	4260	X	2404	-0-	-1856	-0-	47	1	2343	3	N	8					169
							5	4	9	9							
07	4402	X	2796	-0-	-1606	-0-	51	1	2740	3	N	1					170
							4	4	1	9							
08	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	36	1	2932	3	N	2	160	1			12
							10	4	2	9							
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	37	1	2773	3	N	1					13
							8	4	1	9							
*10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	53	1	2711	3	N	4					17
							8	4	4	9							
11	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	37	1	2621	3	N	8					25
							8	4	9	9							
12	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	71	1	2780	3	N	2					27
							8	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 35,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	533	-0-	-583	-0-	363	1	163	3	N	5	1	8			90
							1	4	6	9							
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	393	1	2880	3	N	12	1	8			101
							1	4	13	9							
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	425	1	3197	3	N	17	1	8			117
							2	4	19	9							
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	375	1	3458	3	N	10	1	8			126
							1	4	11	9							
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	281	1	3498	3	N	5	1	8			130
							1	4	6	9							
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	2	1	4739	3	N	14	1	8			143
							2	4	15	9							
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	2	1	4789	3	N	7	1	8			149
							1	4	8	9							
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	372	1	3682	3	N	4					153
							4	9									
09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	173	1	4360	3	N	8	1	8			160
							1	4	9	9							
*10	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	322	1	4472	3	N	8					168
							9	9									
11	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	329	1	4369	3	N	13	1	8			180
							14	9									
12	4805	X	4748	-0-	-57	-0-	345	1	4360	3	N	36	184	1			32
							3	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 47,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					27
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					27
03	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					27
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	2	1	3980	3	N	-0-					27
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					27
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	184	1	1191	3	N	-0-					27
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	397	1	1472	3	N	-0-					27
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2598	3	N	-0-					27
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	193	1	3803	3	N	15					42
							1	4	17	9							
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	214	1	3236	3	N	1	1	8			42
							1	9									
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	121	1	4711	3	N	1	1	8			42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	2	1	3349	3	N	29					120
							32	9									
02	3136	X	2691	-0-	-445	-0-	2	1	2681	3	N	7					127
							8	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2	1	3448	3	N	4					131
							4	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2	1	3309	3	N	-0-					131
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2	1	3594	3	N	-0-					131
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	2	1	3983	3	N	-0-					131
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	2	1	4060	3	N	7					138
							8	9									
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	8					146
							9	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4230	3	11	9	N	10					156
*10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3742	3	1	9	N	1					157
11	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3186	3	1	9	N	1					158
12	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3501	3	21	9	N	19	158	1			19

TOTAL GAS PROD: 43,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3588	-0-	488	488		306	1	3278	3	N	4	2	8			88
								4	9									
02	2723	N	2235	-0-	-488	-0-		307	1	1916	3	N	10	3	8			95
								1	4	11	9							
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-		382	1	2531	3	N	12	2	8			105
								1	4	13	9							
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-		315	1	3973	3	N	5	4	8			106
								6	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-		291	1	5599	3	N	8	3	8			111
								1	4	9	9							
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-		255	1	5884	3	N	21	1	8			131
								2	4	23	9							
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-		264	1	5566	3	N	100	185	1	3	8	43
								2	4	110	9							
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-		272	1	5878	3	N	13	2	8			54
								14	9									
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-		258	1	5670	3	N	13	2	8			65
								1	4	14	9							
*10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-		264	1	5632	3	N	12	1	8			76
								13	9									
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-		258	1	5383	3	N	5	2	8			79
								6	9									
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-		338	1	4824	3	N	6	1	8			84
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-		270	1	2461	3	N	44					71
								2	4	48	9							
02	2716	N	2011	-0-	-705	-0-		217	1	1763	3	N	26	1	8			96
								2	4	29	9							
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-		313	1	2262	3	N	29					125
								2	4	32	9							
04	2700	N	2254	-0-	-446	-0-		65	1	2155	3	N	29	1	8			153
								2	4	32	9							
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-		2435	3	2	4	N	27	1	8			179
								30	9									
06	2520	N	2491	-0-	-29	-0-		2398	3	4	4	N	81	209	1			51
								89	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-		2559	3	3	4	N	47	1	8			97
								52	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-		2540	3	2	4	N	36	1	8			132
								40	9									
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-		2727	3	2	4	N	27	1	8			158
								30	9									
*10	3100	N	3810	-0-	710	710		261	1	3479	3	N	60					218
								4	4	66	9							
11	3000	N	3283	-0-	283	993		397	1	2854	3	N	29					247
								32	9									
12	3100	N	2914	-0-	-186	807		257	1	2627	3	N	26	195	1			78
								1	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4433	-0-	-3875	-0-	2	1	4421	3	N	5					152
							4	4	6	9							
02	7532	X	6964	-0-	-568	-0-	2	1	6947	3	N	10					162
							4	4	11	9							
03	8525	X	5935	-0-	-2590	-0-	2	1	5902	3	N	24					186
							5	4	26	9							
04	8250	X	4165	-0-	-4085	-0-	70	1	4087	3	N	4					190
							4	4	4	9							
05	8525	X	7146	-0-	-1379	-0-	211	1	6917	3	N	12					202
							5	4	13	9							
06	7470	X	5885	-0-	-1585	-0-	213	1	5669	3	N	-0-					202
							3	4									
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	188	1	8098	3	N	-0-					202
							3	4									
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	176	1	9569	3	N	-0-					202
							3	4									
09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	79	1	10529	3	N	13					215
							5	4	14	9							
*10	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	7017	3	4	4	N	26	165	1			76
							29	9									
11	8250	X	1722	-0-	-6528	-0-	1709	3	3	4	N	9					85
							10	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	300	1	8780	3	N	22					107
							4	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 81,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5224	-0-		-108	-0-	5202	3	2	4	N	18					178
								20	9									
02	4939	X	4939	-0-		-0-	-0-	4913	3	2	4	N	22	168	1			32
								24	9									
03	5332	X	3651	-0-		-1681	-0-	3643	3	1	4	N	6					38
								7	9									
04	5160	X	145	-0-		-5015	-0-	145	1			N	-0-					38
05	5332	X	-0-	-0-		-5332	-0-					N	-0-					38
06	5160	X	5	-0-		-5155	-0-	4	1	1	9	N	1					39
07	5332	X	-0-	-0-		-5332	-0-					N	-0-					39
08	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					N	2					41
09	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					41
*10	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					N	1					42
11	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					43

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5776	-0-		-145	-0-	2	1	5774	3	N	-0-					133
02	5348	X	5171	-0-		-177	-0-	2	1	5169	3	N	-0-					133
03	6062	X	6062	-0-		-0-	-0-	2	1	6060	3	N	-0-					133
04	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-	2	1	6399	3	N	1	1	8			133
								1	9									
05	7538	X	7538	-0-		-0-	-0-	2	1	7536	3	N	-0-					133
06	8161	X	8161	-0-		-0-	-0-	2	1	8159	3	N	-0-					133
07	7867	X	7867	-0-		-0-	-0-	2	1	7864	3	N	1	1	8			133
								1	9									
08	7880	X	7880	-0-		-0-	-0-	2	1	7878	3	N	-0-					133
09	7535	X	7535	-0-		-0-	-0-	7535	3			N	-0-					133
*10	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-	7775	3			N	-0-					133
11	7465	X	7465	-0-		-0-	-0-	7465	3			N	-0-					133
12	7793	X	7793	-0-		-0-	-0-	7793	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 85,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	2	1	4262	3	N	16					50
							1	4	18	9							
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3191	3	N	8	1	8			57
							1	4	9	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	2	1	4121	3	N	3					60
							3	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2	1	3203	3	N	1					61
							1	9									
05	868	X	2	-0-	-866	-0-	2	1			N	-0-					61
06	840	X	2	-0-	-838	-0-	2	1			N	-0-					61
07	868	X	588	-0-	-280	-0-	2	1	586	3	N	-0-					61
08	868	X	375	-0-	-493	-0-	2	1	373	3	N	-0-					61
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					61
*10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4078	3	2	9	N	2					63
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4047	3	1	4	N	12	1	8			74
							13	9									
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	4	N	15					89
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	157	1	823	3	N	74					255
							12	4	81	9							
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144	1	641	3	N	69	2	8			322
							11	4	76	9							
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	171	1	530	3	N	52	184	1	1	8	189
							12	4	57	9							
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	141	1	970	3	N	49					238
							12	4	54	9							
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	91	1	1066	3	N	53	1	8			290
							12	4	58	9							
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	156	1	512	3	N	26	1	8			315
							9	4	29	9							
07	992	N	749	-0-	-243	-0-	326	1	355	3	N	51	170	1			196
							12	4	56	9							
08	992	N	707	-0-	-285	-0-	296	1	344	3	N	52	2	8			246
							10	4	57	9							
09	720	N	40	-0-	-680	-0-	21	1	17	3	N	2					248
							2	9									
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	178	1	862	3	N	44	1	8			291
							10	4	48	9							
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	170	1	433	3	N	51	184	1			158
							11	4	56	9							
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	162	1	584	3	N	48					206
							11	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7938	-0-		-1362		-0-		2	1	7926	3	N	4					110
										6	4	4	9							
02	8400	X	6784	-0-		-1616		-0-		2	1	6776	3	N	1					111
										5	4	1	9							
03	8308	X	7782	-0-		-526		-0-		2	1	7775	3	N	-0-					111
										5	4									
04	7860	X	7147	-0-		-713		-0-		2	1	7136	3	N	3					114
										6	4	3	9							
05	8122	X	6993	-0-		-1129		-0-		2	1	6986	3	N	-0-					114
										5	4									
06	7680	X	6246	-0-		-1434		-0-		2	1	6239	3	N	-0-					114
										5	4									
07	7781	X	7064	-0-		-717		-0-		2	1	7057	3	N	-0-					114
										5	4									
08	8551	X	8551	-0-		-0-		-0-		2	1	8544	3	N	-0-					114
										5	4									
09	7227	X	7227	-0-		-0-		-0-		7222	3	5	4	N	-0-					114
*10	7259	X	7259	-0-		-0-		-0-		7248	3	11	4	N	-0-					114
11	8280	X	7362	-0-		-918		-0-		7361	3	1	9	N	1					115
12	8556	X	7470	-0-		-1086		-0-		7457	3	13	4	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 87,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6137	-0-		-1		-0-		2	1	6118	3	N	8					63
										8	4	9	9							
02	6175	X	6175	-0-		-0-		-0-		2	1	6160	3	N	6					69
										6	4	7	9							
03	6138	X	4927	-0-		-1211		-0-		2	1	4918	3	N	1					70
										6	4	1	9							
04	6137	X	6137	-0-		-0-		-0-		2	1	6128	3	N	2					72
										5	4	2	9							
05	6138	X	5385	-0-		-753		-0-		2	1	5378	3	N	-0-					72
										5	4									
06	5940	X	4097	-0-		-1843		-0-		2	1	4087	3	N	-0-					72
										8	4									
07	6138	X	4223	-0-		-1915		-0-		2	1	4216	3	N	-0-					72
										5	4									
08	6138	X	5581	-0-		-557		-0-		2	1	5574	3	N	-0-					72
										5	4									
09	5940	X	5277	-0-		-663		-0-		5261	3	16	4	N	-0-					72
*10	5394	X	4784	-0-		-610		-0-		4769	3	15	4	N	-0-					72
11	5400	X	5190	-0-		-210		-0-		5189	3	1	9	N	1					73
12	5580	X	4383	-0-		-1197		-0-		4370	3	13	4	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 62,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

01	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	195	1	2767	3	N	10					50
							15	4	11	9							
02	2996	X	2398	-0-	-598	-0-	153	1	2217	3	N	12					62
							15	4	13	9							
03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	158	1	2409	3	N	9	1	8			70
							16	4	10	9							
04	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	243	1	1649	3	N	4					74
							15	4	4	9							
05	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	274	1	2328	3	N	-0-					74
							14	4									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	208	1	2900	3	N	9					83
							15	4	10	9							
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	197	1	2571	3	N	8					91
							15	4	9	9							
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	185	1	2750	3	N	7					98
							15	4	8	9							
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	171	1	2869	3	N	3					101
							14	4	3	9							
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	620	1	2817	3	N	6					107
							24	4	7	9							
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	166	1	2755	3	N	11	1	8			117
							23	4	12	9							
12	3162	X	1839	-0-	-1323	-0-	204	1	1610	3	N	8					125
							16	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 32,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		183	1	2304	3	N	46					143
								3	4	51	9							
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-		205	1	1903	3	N	34	130	1			47
								2	4	37	9							
03	2604	N	1955	-0-	-649	-0-		210	1	1707	3	N	32	1	8			78
								3	4	35	9							
04	2460	N	1618	-0-	-842	-0-		163	1	1420	3	N	30					108
								2	4	33	9							
05	2387	N	1616	-0-	-771	-0-		146	1	1458	3	N	10					118
								1	4	11	9							
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		199	1	2076	3	N	33					151
								2	4	36	9							
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		202	1	1925	3	N	80	186	1			45
								4	4	88	9							
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		267	1	1380	3	N	23	2	8			66
								2	4	25	9							
09	2310	N	2094	-0-	-216	-0-		259	1	1796	3	N	33					99
								3	4	36	9							
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		2266	3	4	4	N	51					150
								56	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		267	1	1762	3	N	36					186
								3	4	40	9							
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-		259	1	1847	3	N	50	184	1			52
								4	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 24,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-		199	1	2624	3	N	35	1	8			106
								2	4	39	9							
02	2520	N	2394	-0-	-126	-0-		209	1	2162	3	N	20	51	1	1	8	74
								1	4	22	9							
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-		259	1	2598	3	N	21					95
								2	4	23	9							
04	3000	N	3191	-0-	191	191		201	1	2968	3	N	18					113
								2	4	20	9							
05	3100	N	3341	-0-	241	432		208	1	3119	3	N	11	1	8			123
								2	4	12	9							
06	3000	N	2910	-0-	-90	342		201	1	2687	3	N	18					141
								2	4	20	9							
07	3233	X	2891	-0-	-342	-0-		184	1	2694	3	N	11	1	8			151
								1	4	12	9							
08	3069	X	3055	-0-	-14	-0-		176	1	2851	3	N	24					175
								2	4	26	9							
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-		169	1	2927	3	N	21	1	8			195
								2	4	23	9							
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-		3121	3	1	4	N	16	179	1	1	8	31
								18	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		167	1	2871	3	N	19					50
								21	9									
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-		157	1	2924	3	N	25					75
								1	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 35,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	2	1	3734	3	N	13					94
							1	4	14	9							
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	2	1	3605	3	N	8					102
							1	4	9	9							
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	2	1	3951	3	N	6					108
							1	4	7	9							
04	3690	X	3686	-0-	-4	-0-	2	1	3676	3	N	6					114
							1	4	7	9							
05	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	2	1	3863	3	N	-0-					114
06	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	2	1	3659	3	N	2					116
							2	9									
07	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	2	1	3578	3	N	9					125
							1	4	10	9							
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	2	1	3680	3	N	6					131
							1	4	7	9							
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	3			N	-0-					131
*10	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3556	3	1	9	N	1					132
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	3605	3	2	9	N	2					134
12	3689	X	3285	-0-	-404	-0-	3278	3	7	9	N	6					140

TOTAL GAS PROD: 43,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	254	1	9	3	N	75	2	8			462
							10	4	83	9							
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	192	1	15	3	N	114	1	8			575
							11	4	125	9							
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	267	1	73	3	N	64	1	8			638
							9	4	70	9							
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	253	1	4	4	N	-0-					638
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	198	1	4	4	N	1	1	8			638
							1	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	361	1	15	3	N	3	182	1	2	8	457
							4	4	3	9							
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	1	4	4	N	7	2	8			462
							8	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	1	4	4	N	5	319	1			148
							6	9									
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	43	1	1	4	N	-0-					148
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	1	6	4	N	1	1	8			148
							1	9									
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	354	1	4	4	N	16	1	8			163
							18	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	465	1	8	4	N	53	1	8			215
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	125	1	1549	3	N	13					159
							7	4	14	9							
02	1512	N	117	-0-	-1395	-0-	112	1	5	4	N	-0-					159
03	1643	N	249	-0-	-1394	-0-	26	1	221	3	N	-0-					159
							2	4									
04	1650	N	12	-0-	-1638	-0-	12	3			N	-0-					159
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					159
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	3			N	-0-					159
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					159
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	4	N	-0-					159
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					159
*10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					159
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	3					37
							3	9									
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2	1	2515	3	N	-0-					37
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2	1	2568	3	N	-0-					37
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2	1	2646	3	N	-0-					37
05	3100	N	3342	-0-	242	242	2	1	3340	3	N	-0-					37
06	2490	N	1723	-0-	-767	-0-	2	1	1716	3	N	4					41
							1	4	4	9							
07	3100	N	3742	-0-	642	642	2	1	3739	3	N	1					42
							1	9									
08	4382	X	3740	-0-	-642	-0-	2	1	3738	3	N	-0-					42
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					42
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					42
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 35,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	690	1	12	9	N	11	11	8			13
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	593	1	426	3	N	33	15	8			31
							36	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	669	1	1243	3	N	35	11	8			55
							39	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	653	1	1174	3	N	32	6	8			81
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			N	-0-					28
02	3388	X	2669	-0-	-719	-0-	2669	3			N	-0-					28
03	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3315	3	2	9	N	2					30
04	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3143	3	1	4	N	3					33
							3	9									
05	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3655	3	2	9	N	2					35
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3708	3	1	9	N	1					36
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					36
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6	9	N	5	1	8			40
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					40
*10	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3765	3	1	9	N	1					41
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3689	3	1	9	N	1					42
12	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3675	3	4	9	N	4					46

TOTAL GAS PROD: 43,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4130	3	1	4	N	7					88
							8	9									
02	4032	X	3806	-0-	-226	-0-	3805	3	1	9	N	1					89
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4359	3	2	9	N	2					91
04	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4147	3	3	9	N	3					94
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4517	3	1	9	N	1					95
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					95
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4556	3	1	4	N	3					98
							3	9									
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	3	1	9	N	1					99
09	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	4399	3	1	9	N	1					100
*10	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	4508	3	10	9	N	9					109
11	4440	X	4332	-0-	-108	-0-	4332	3			N	-0-					109
12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	4398	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 52,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2	1	2899	3	N	-0-					158
02	3024	X	2493	-0-	-531	-0-	2	1	2491	3	N	-0-					158
03	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2	1	2484	3	N	5					163
							1	4	6	9							
04	3240	X	2442	-0-	-798	-0-	2	1	2435	3	N	4					167
							1	4	4	9							
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2	1	3224	3	N	-0-					167
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	2	1	3507	3	N	-0-					167
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2	1	3563	3	N	-0-					167
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3352	3	N	-0-					167
09	3510	X	3045	-0-	-465	-0-	3045	3			N	-0-					167
*10	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	3			N	-0-					167
11	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	3			N	-0-					167
12	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	3210	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 36,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					166
02	4284	X	4213	-0-	-71	-0-	4213	3			N	-0-					166
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					166
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					166
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5510	3	1	9	N	1					167
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					167
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5689	3	1	9	N	1					168
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6087	3	1	9	N	1	161	1			8
09	4590	X	4438	-0-	-152	-0-	4438	3			N	-0-					8
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					8
11	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	4435	3	2	9	N	2					10
12	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4421	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 61,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					31
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1	1	8			31
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	342	1	1807	3	N	13	13	8			31
							14	9									
08	3100	N	3661	-0-	561	561	356	1	3298	3	N	6	6	8			31
							7	9									
09	1434	N	873	-0-	-561	-0-	345	1	526	3	N	2	2	8			31
							2	9									
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	377	1	811	3	N	1	1	8			31
							1	9									
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	328	1	2162	3	N	3	3	8			31
							3	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	263	1	3259	3	N	1	1	8			31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3556	-0-	-1342	-0-	2	1	3553	3	N	1					84
							1	9									
02	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	2	1	3147	3	N	2					86
							2	9									
03	4805	X	3425	-0-	-1380	-0-	2	1	3415	3	N	6					92
							1	4	7	9							
04	4650	X	2877	-0-	-1773	-0-	2	1	2868	3	N	5					97
							1	4	6	9							
05	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	2	1	3754	3	N	-0-					97
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2	1	4490	3	N	-0-					97
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	2	1	4721	3	N	-0-					97
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	2	1	4778	3	N	-0-					97
09	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	3			N	-0-					97
*10	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	3			N	-0-					97
11	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	4035	3	1	9	N	1					98
12	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	4034	3	4	9	N	4					102

TOTAL GAS PROD: 47,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	955	-0-	-2083	-0-	245	1	698	3	N	-0-					30
							12	4									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	215	1	2974	3	N	8	1	8			37
							11	4	9	9							
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	256	1	3251	3	N	3					40
							10	4	3	9							
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	268	1	3030	3	N	-0-					40
							10	4									
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	277	1	3056	3	N	2					42
							10	4	2	9							
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	279	1	2883	3	N	16					58
							12	4	18	9							
07	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	291	1	2964	3	N	6	1	8			63
							11	4	7	9							
08	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	265	1	3002	3	N	-0-					63
							10	4									
09	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	294	1	2811	3	N	41					104
							15	4	45	9							
*10	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	213	1	2977	3	N	-0-					104
							13	4									
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	234	1	2871	3	N	1	1	8			104
							14	4	1	9							
12	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	400	1	1350	3	N	-0-					104
							14	4									

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	311	1	2705	3	N	1	1	8			-0-
							3	4	1	9							
02	2492	X	1503	-0-	-989	-0-	259	1	1235	3	N	5	2	8			3
							3	4	6	9							
03	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	335	1	1582	3	N	7	2	8			8
							3	4	8	9							
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	311	1	3632	3	N	8	4	8			12
							3	4	9	9							
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	347	1	4005	3	N	9	3	8			18
							3	4	10	9							
06	3000	N	4270	-0-	1270	1270	321	1	3939	3	N	6	1	8			23
							3	4	7	9							
07	5215	X	3945	-0-	-1270	-0-	366	1	3570	3	N	5	5	8			23
							3	4	6	9							
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	323	1	4512	3	N	60	3	8			80
							3	4	66	9							
09	2670	X	2019	-0-	-651	-0-	301	1	1709	3	N	5	1	8			84
							3	4	6	9							
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	364	1	3205	3	N	3	2	8			85
							3	4	3	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	307	1	4655	3	N	11	4	8			92
							3	4	12	9							
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	329	1	3180	3	N	4	1	8			95
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 41,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4762	-0-		-1779		-0-		368	1	4367	3	N	19	1	8			90
										6	4	21	9							
02	5236	X	4297	-0-		-939		-0-		360	1	3910	3	N	20	1	8			109
										5	4	22	9							
03	5859	X	5335	-0-		-524		-0-		415	1	4869	3	N	44	152	1	1	8	-0-
										3	4	48	9							
04	5670	X	5064	-0-		-606		-0-		358	1	4675	3	N	25	2	8			23
										3	4	28	9							
05	5859	X	5136	-0-		-723		-0-		412	1	4696	3	N	23	1	8			45
										3	4	25	9							
06	5160	X	4972	-0-		-188		-0-		384	1	4561	3	N	22					67
										3	4	24	9							
07	5332	X	4051	-0-		-1281		-0-		382	1	3659	3	N	6	1	8			72
										3	4	7	9							
08	5332	X	5288	-0-		-44		-0-		78	1	5189	3	N	16	2	8			86
										3	4	18	9							
09	5278	X	5278	-0-		-0-		-0-		187	1	5084	3	N	4	1	8			89
										3	4	4	9							
*10	5146	X	5115	-0-		-31		-0-		189	1	4881	3	N	38	1	8			126
										3	4	42	9							
11	5130	X	4079	-0-		-1051		-0-		196	1	3821	3	N	54	179	1	1	8	-0-
										3	4	59	9							
12	5456	X	4932	-0-		-524		-0-		199	1	4724	3	N	5					5
										3	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 58,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-		-0-		-0-		461	1	3389	3	N	11	1	8			45
										12	9									
02	3083	X	3083	-0-		-0-		-0-		433	1	2641	3	N	8	1	8			52
										9	9									
03	3480	X	3480	-0-		-0-		-0-		486	1	2984	3	N	9	30	1	1	8	30
										10	9									
04	3236	X	3236	-0-		-0-		-0-		487	1	2739	3	N	9	2	8			37
										10	9									
05	2603	X	2603	-0-		-0-		-0-		489	1	2107	3	N	6	1	8			42
										7	9									
06	2296	X	2296	-0-		-0-		-0-		487	1	1800	3	N	8					50
										9	9									
07	2038	X	2038	-0-		-0-		-0-		501	1	1530	3	N	6	1	8			55
										7	9									
08	2469	X	2469	-0-		-0-		-0-		127	1	2335	3	N	6	1	8			60
										7	9									
09	2815	X	2815	-0-		-0-		-0-		301	1	2511	3	N	3	1	8			62
										3	9									
*10	2686	X	2686	-0-		-0-		-0-		314	1	2365	3	N	6	1	8			67
										7	9									
11	2503	X	2503	-0-		-0-		-0-		279	1	2215	3	N	8	1	8			74
										9	9									
12	3967	X	3967	-0-		-0-		-0-		288	1	3671	3	N	7	1	8			80
										8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	2	1	1346	3	N	47					181
							4	4	52	9							
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	N	39					220
							4	4	43	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	2	1	1253	3	N	77	177	1			120
							7	4	85	9							
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	2	1	816	3	N	8					128
							1	4	9	9							
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	2	1	615	3	N	44					172
							4	4	48	9							
06	840	N	181	-0-	-659	-0-	1	1	166	3	N	12					184
							1	4	13	9							
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	2	1	532	3	N	97	183	1			98
							6	4	107	9							
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	2	1	1283	3	N	60					158
							5	4	66	9							
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	3	2	4	N	24					182
							26	9									
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					188
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10					198
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	1	4	N	31	161	1			68
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	4233	3	4	4	N	47					60
							52	9									
02	4144	X	3754	-0-	-390	-0-	3728	3	2	4	N	22					82
							24	9									
03	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	3961	3	2	4	N	40	122	1			-0-
							44	9									
04	4140	X	3863	-0-	-277	-0-	3837	3	2	4	N	22					22
							24	9									
05	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	4039	3	3	4	N	29					51
							32	9									
06	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	4000	3	4	4	N	31					82
							34	9									
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4237	3	3	4	N	38					120
							42	9									
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4411	3	4	4	N	57	155	1	1	8	21
							63	9									
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4416	3	4	4	N	43					64
							47	9									
*10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4485	3	2	4	N	34					98
							37	9									
11	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	4254	3	2	4	N	25					123
							28	9									
12	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	4408	3	2	4	N	40	163	1			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 50,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	N	27					37
							3	4	30	9							
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	67	1	3802	3	N	23					60
							2	4	25	9							
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	71	1	4890	3	N	41	99	1			2
							2	4	45	9							
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	59	1	4740	3	N	30					32
							2	4	33	9							
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	73	1	4821	3	N	33	1	8			64
							3	4	36	9							
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	80	1	4345	3	N	23					87
							2	4	25	9							
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	86	1	4529	3	N	27					114
							2	4	30	9							
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5079	3	4	4	N	77	182	1	1	8	8
							85	9									
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4799	3	2	4	N	29					37
							32	9									
*10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4864	3	1	4	N	22					59
							24	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	4	N	25					84
							28	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4831	3	2	4	N	20					104
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 56,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	5154	3	2	4	N	31					66
							34	9									
02	4704	X	4609	-0-	-95	-0-	4595	3	1	4	N	12	1	8			77
							13	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5136	3	3	4	N	44	65	1	1	8	55
							48	9									
04	5010	X	4912	-0-	-98	-0-	4888	3	2	4	N	20					75
							22	9									
05	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	4922	3	1	4	N	14					89
							15	9									
06	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4387	3	1	4	N	8					97
							9	9									
07	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5005	3	2	4	N	17	1	8			113
							19	9									
08	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4797	3	3	4	N	44	144	1	1	8	12
							48	9									
09	4920	X	4759	-0-	-161	-0-	4737	3	1	4	N	19	1	8			30
							21	9									
*10	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4827	3	1	4	N	26					56
							29	9									
11	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4769	3	7	9	N	6	1	8			61
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5157	3	6	9	N	5					66

TOTAL GAS PROD: 58,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2612	-0-	-1232		-0-	2	1	2601	3	N	7					62
								1	4	8	9							
02	3472	X	2309	-0-	-1163		-0-	2	1	2300	3	N	5					67
								1	4	6	9							
03	3131	X	2602	-0-	-529		-0-	2	1	2594	3	N	5					72
								6	9									
04	2580	X	2469	-0-	-111		-0-	2	1	2465	3	N	2					74
								2	9									
05	2604	X	2552	-0-	-52		-0-	2	1	2550	3	N	-0-					74
06	2520	X	2450	-0-	-70		-0-	2	1	2448	3	N	-0-					74
07	2604	X	2469	-0-	-135		-0-	2	1	2467	3	N	-0-					74
08	2604	X	2455	-0-	-149		-0-	2	1	2425	3	N	24	98	1			-0-
								2	4	26	9							
09	2460	X	2419	-0-	-41		-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*10	2542	X	2328	-0-	-214		-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2270	-0-	-190		-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2216	-0-	-295		-0-	2214	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 29,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3339	-0-	-319		-0-	2	1	3306	3	N	24					42
								5	4	26	9							
02	3304	X	2949	-0-	-355		-0-	2	1	2932	3	N	10					52
								4	4	11	9							
03	3441	X	3232	-0-	-209		-0-	2	1	3213	3	N	12					64
								4	4	13	9							
04	3240	X	3060	-0-	-180		-0-	2	1	3044	3	N	9					73
								4	4	10	9							
05	3359	X	3359	-0-	-0-		-0-	2	1	3342	3	N	10					83
								4	4	11	9							
06	3259	X	3259	-0-	-0-		-0-	2	1	3242	3	N	10					93
								4	4	11	9							
07	3255	X	3222	-0-	-33		-0-	2	1	3210	3	N	5					98
								4	4	6	9							
08	3348	X	3195	-0-	-153		-0-	2	1	3170	3	N	17	115	1			-0-
								4	4	19	9							
09	3270	X	3095	-0-	-175		-0-	3078	3	4	4	N	12					12
								13	9									
*10	3379	X	3114	-0-	-265		-0-	3110	3	3	4	N	1					13
								1	9									
11	3270	X	3016	-0-	-254		-0-	3002	3	3	4	N	10					23
								11	9									
12	3224	X	3098	-0-	-126		-0-	3076	3	4	4	N	16					39
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	2	1	4813	3	N	8					61
							1	4	9	9							
02	4704	X	4312	-0-	-392	-0-	2	1	4307	3	N	3					64
							3	9									
03	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	2	1	4952	3	N	2					66
							2	9									
04	5040	X	4961	-0-	-79	-0-	2	1	4959	3	N	-0-					66
05	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	2	1	4864	3	N	2					68
							2	9									
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	2	1	4892	3	N	3					71
							3	9									
07	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	2	1	5097	3	N	2					73
							2	9									
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	2	1	5090	3	N	27	92	1			8
							2	4	30	9							
09	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	4845	3			N	-0-					8
*10	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4993	3	3	9	N	3					11
11	4950	X	4720	-0-	-230	-0-	4712	3	8	9	N	7					18
12	5115	X	4157	-0-	-958	-0-	4155	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 57,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	947	1	681	3	N	10	10	8			12
							11	9									
02	812	X	714	-0-	-98	-0-	703	1	11	9	N	10	10	8			12
03	992	X	923	-0-	-69	-0-	914	1	9	9	N	8	8	8			12
04	1590	X	942	-0-	-648	-0-	929	1	13	9	N	12	12	8			12
05	1643	X	590	-0-	-1053	-0-	577	1	13	9	N	12	12	8			12
06	1590	X	554	-0-	-1036	-0-	546	1	8	9	N	7	7	8			12
07	961	X	760	-0-	-201	-0-	751	1	9	9	N	8	8	8			12
08	961	X	864	-0-	-97	-0-	853	1	11	9	N	10	10	8			12
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1190	1	7	9	N	6	6	8			12
*10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	1	8	9	N	7	7	8			12
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1016	1	7	9	N	6	6	8			12
12	1240	N	952	-0-	-288	-0-	949	1	3	9	N	3	3	8			12

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	3	N	69	2	8			91
							3	4	76	9							
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	295	1	1138	3	N	61	2	8			150
							67	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	335	1	1433	3	N	58	163	1	1	8	44
							64	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	315	1	1676	3	N	92	4	8			132
							101	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	295	1	1675	3	N	105	176	1	1	8	60
							116	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	297	1	1593	3	N	55	1	8			114
							61	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	311	1	1841	3	N	52	2	8			164
							57	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	295	1	1885	3	N	60	169	1	1	8	54
							66	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	294	1	1821	3	N	48	1	8			101
							53	9									
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	305	1	1721	3	N	56	123	1			34
							62	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	1992	3	N	51	2	8			83
							56	9									
12	3100	N	3138	-0-	38	38	238	1	2848	3	N	47					130
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 25,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	329	1	1392	3	N	97	164	1	1	8	82
							8	4	107	9							
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	255	1	1482	3	N	96	1	8			177
							7	4	106	9							
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	303	1	2129	3	N	159	329	1	2	8	5
							14	4	175	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	314	1	1747	3	N	103	1	8			107
							10	4	113	9							
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	347	1	1389	3	N	98	174	1	1	8	30
							9	4	108	9							
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	N	96	1	8			125
							9	4	106	9							
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1860	3	N	109	166	1	1	8	67
							9	4	120	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	326	1	1594	3	N	102	2	8			167
							9	4	112	9							
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	244	1	1372	3	N	55	1	8			221
							5	4	61	9							
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	349	1	1616	3	N	102	173	1	1	8	149
							9	4	112	9							
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	317	1	1555	3	N	95					244
							8	4	105	9							
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	302	1	1052	3	N	77					321
							7	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 23,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	354	-0-	-483	-0-	345	1	7	4	N	2	2	8			5
							2	9									
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	346	1	863	3	N	13	13	8			5
							10	4	14	9							
03	961	X	517	-0-	-444	-0-	400	1	14	4	N	94	7	8			92
							103	9									
04	930	X	446	-0-	-484	-0-	423	1	11	4	N	11	10	8			93
							12	9									
05	1364	X	470	-0-	-894	-0-	428	1	12	4	N	27	6	8			114
							30	9									
06	1320	X	383	-0-	-937	-0-	358	1	11	4	N	13	5	8			122
							14	9									
07	1364	X	392	-0-	-972	-0-	374	1	11	4	N	6	6	8			122
							7	9									
08	527	X	452	-0-	-75	-0-	426	1	11	4	N	14	103	1	11	8	22
							15	9									
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	402	1	12	4	N	17	4	8			35
							19	9									
*10	465	X	407	-0-	-58	-0-	389	1	11	4	N	6	5	8			36
							7	9									
11	450	X	300	-0-	-150	-0-	277	1	11	4	N	11	3	8			44
							12	9									
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	373	1	12	4	N	17	2	8			59
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					42
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					42
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	953	-0-	-659	-0-	2 7	1 4	938 6	3 9	N	5					32
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	2 7	1 4	1251 14	3 9	N	13	1	8			44
03	1674	N	757	-0-	-917	-0-	2 8	1 4	733 14	3 9	N	13					57
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	2 7	1 4	862 7	3 9	N	6	1	8			62
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	2 9	1 4	1343	3	N	-0-					62
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	2 10	1 4	1480 8	3 9	N	7					69
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	2 10	1 4	1737 14	3 9	N	13	1	8			81
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	2 8	1 4	1781 11	3 9	N	10					91
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518 7	3 9	6	4	N	6					97
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1858 11	3 9	6	4	N	10					107
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1702 3	3 9	6	4	N	3	1	8			109
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	3	6	4	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	152	-0-	-3320	-0-	151	1	1	9	N	1	1	8			91
02	2576	X	211	-0-	-2365	-0-	196	1	13	3	N	2	2	8			91
							2	9									
03	1085	X	520	-0-	-565	-0-	220	1	299	3	N	1	1	8			91
							1	9									
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	138	1	602	3	N	-0-					91
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	N	-0-					91
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	N	-0-					91
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	41	1	3700	3	N	1	1	8			91
							1	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	22	1	3036	3	N	-0-					91
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	18	1	5332	3	N	1	1	8			91
							1	9									
*10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6425	3	1	9	N	1	1	8			91
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6585	3	1	9	N	1	1	8			91
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 36,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	261	-0-	-142	-0-	257	1	4	9	N	4	4	8			16
02	364	X	174	-0-	-190	-0-	172	1	2	9	N	2	2	8			16
03	372	X	191	-0-	-181	-0-	188	1	3	9	N	3	3	8			16
04	330	X	247	-0-	-83	-0-	244	1	3	9	N	3	3	8			16
05	310	X	306	-0-	-4	-0-	300	1	6	9	N	5	5	8			16
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	304	1	6	9	N	5	5	8			16
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	367	1	8	9	N	7	7	8			16
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	198	1	9	9	N	8	8	8			16
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	N	8	8	8			16
*10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	600	1	11	9	N	10	10	8			16
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	594	1	6	9	N	5	5	8			16
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	1	3	9	N	3	3	8			16

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6954	-0-	-796	-0-	6940	3 9	5	4	N	8					88
02	7000	X	6167	-0-	-833	-0-	6147	3 9	6	4	N	13					101
03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7644	3 9	9	4	N	12					113
04	7620	X	7578	-0-	-42	-0-	7567	3 9	7	4	N	4					117
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8193	3 9	6	4	N	3					120
06	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	3 9	5	4	N	3					123
07	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7635	3 9	5	4	N	2					125
08	8215	X	7781	-0-	-434	-0-	7770	3 9	8	4	N	3					128
09	7950	X	7695	-0-	-255	-0-	7687	3 9	6	4	N	2					130
*10	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	7750	3	3	4	N	-0-					130
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7631	3 9	3	4	N	4					134
12	7967	X	7752	-0-	-215	-0-	7739	3 9	3	4	N	9	80	1			63

TOTAL GAS PROD: 90,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4293	-0-		-419	-0-	4267	3	3	4	N	21					160
								23	9									
02	4116	X	3244	-0-		-872	-0-	3231	3	5	4	N	7	1	8			166
								8	9									
03	4557	X	3020	-0-		-1537	-0-	3005	3	6	4	N	8	1	8			173
								9	9									
04	4410	X	3379	-0-		-1031	-0-	3361	3	4	4	N	13	2	8			184
								14	9									
05	4557	X	3318	-0-		-1239	-0-	3305	3	6	4	N	6	1	8			189
								7	9									
06	4140	X	2964	-0-		-1176	-0-	2954	3	3	4	N	6	180	1			15
								7	9									
07	3993	X	3993	-0-		-0-	-0-	3966	3	5	4	N	20	2	8			33
								22	9									
08	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	4510	3	7	4	N	36	1	8			68
								40	9									
09	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	4145	3	4	4	N	5	1	8			72
								6	9									
*10	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	4196	3	3	4	N	3	1	8			74
								3	9									
11	4410	X	4056	-0-		-354	-0-	4032	3	4	4	N	18	1	8			91
								20	9									
12	4557	X	4283	-0-		-274	-0-	4259	3	4	4	N	18	96	1			13
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	X	581	-0-		-0-	-0-	581	3			N	-0-					42
02	1747	X	1747	-0-		-0-	-0-	1745	3	2	9	N	2	2	8			42
03	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	2679	3	21	9	N	19	1	8			60
04	2431	X	2431	-0-		-0-	-0-	2419	3	12	9	N	11	1	8			70
05	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-	2437	3	14	9	N	13	1	8			82
06	2610	X	2231	-0-		-379	-0-	2222	3	9	9	N	8					90
07	2697	X	2307	-0-		-390	-0-	2297	3	10	9	N	9	2	8			97
08	2697	X	2269	-0-		-428	-0-	2266	3	3	9	N	3	1	8			99
09	2430	X	2305	-0-		-125	-0-	2299	3	6	9	N	5	1	8			103
*10	2418	X	2384	-0-		-34	-0-	2353	3	31	9	N	28	1	8			130
11	2236	X	2236	-0-		-0-	-0-	2221	3	15	9	N	14	1	8			143
12	2387	N	2209	-0-		-178	-0-	2194	3	15	9	N	14	98	1	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 25,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6391	-0-		-336		-0-		2	1	6386	3	N	-0-					151
										3	4									
02	6076	X	5279	-0-		-797		-0-		2	1	5274	3	N	-0-					151
										3	4									
03	6541	X	5515	-0-		-1026		-0-		36	1	5477	3	N	-0-					151
										2	4									
04	7046	X	7046	-0-		-0-		-0-		2	1	7041	3	N	-0-					151
										3	4									
05	7050	X	7050	-0-		-0-		-0-		2	1	7045	3	N	-0-					151
										3	4									
06	6605	X	6605	-0-		-0-		-0-		2	1	6600	3	N	-0-					151
										3	4									
07	6891	X	6891	-0-		-0-		-0-		2	1	6886	3	N	-0-					151
										3	4									
08	6727	X	6715	-0-		-12		-0-		2	1	6710	3	N	-0-					151
										3	4									
09	6510	X	6161	-0-		-349		-0-		6158	3	3	4	N	-0-					151
*10	6809	X	6809	-0-		-0-		-0-		6806	3	3	4	N	-0-					151
11	6581	X	6581	-0-		-0-		-0-		6578	3	3	4	N	-0-					151
12	6727	X	6608	-0-		-119		-0-		6605	3	3	4	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 77,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-		-0-		-0-		2	1	3463	3	N	27					106
										9	4	30	9							
02	2856	X	2536	-0-		-320		-0-		2	1	2510	3	N	15	1	8			120
										7	4	17	9							
03	3162	X	2785	-0-		-377		-0-		2	1	2731	3	N	39	151	1	1	8	7
										9	4	43	9							
04	3060	X	2974	-0-		-86		-0-		2	1	2932	3	N	28	1	8			34
										9	4	31	9							
05	3162	X	2426	-0-		-736		-0-		2	1	2404	3	N	11	1	8			44
										8	4	12	9							
06	3060	X	2861	-0-		-199		-0-		2	1	2821	3	N	26					70
										9	4	29	9							
07	4879	X	4879	-0-		-0-		-0-		2	1	4847	3	N	19	1	8			88
										9	4	21	9							
08	5256	X	5256	-0-		-0-		-0-		2	1	5225	3	N	19	1	8			106
										8	4	21	9							
09	2970	X	2542	-0-		-428		-0-		2509	3	13	4	N	18	1	8			123
										20	9									
*10	3162	X	2482	-0-		-680		-0-		2441	3	11	4	N	27					150
										30	9									
11	3060	X	2692	-0-		-368		-0-		2640	3	13	4	N	35	176	1	1	8	8
										39	9									
12	3162	X	2746	-0-		-416		-0-		2729	3	11	4	N	5					13
										6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	98	1	910	3	N	22					273
							8	4	24	9							
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	93	1	835	3	N	23					296
							8	4	25	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	937	3	N	34	318	1			12
							10	4	37	9							
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	112	1	902	3	N	30					42
							10	4	33	9							
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	972	3	N	25					67
							9	4	28	9							
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	120	1	834	3	N	25					92
							9	4	28	9							
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	193	1	813	3	N	27					119
							10	4	30	9							
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	191	1	827	3	N	25					144
							10	4	28	9							
09	990	N	54	-0-	-936	-0-	16	1	38	3	N	-0-					144
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	3	N	40					184
							11	4	44	9							
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	973	3	N	45					229
							6	4	50	9							
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	3	N	26					255
							2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

01	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2	1	2979	3	N	2					39
							2	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2	1	2747	3	N	-0-					39
03	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	2	1	2310	3	N	-0-					39
04	2910	X	2012	-0-	-898	-0-	2	1	2009	3	N	1					40
							1	9									
05	3038	X	1927	-0-	-1111	-0-	2	1	1925	3	N	-0-					40
06	2940	X	2139	-0-	-801	-0-	2	1	2137	3	N	-0-					40
07	3038	X	1973	-0-	-1065	-0-	2	1	1971	3	N	-0-					40
08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	2	1	2004	3	N	-0-					40
09	2130	X	1926	-0-	-204	-0-	1926	3			N	-0-					40
*10	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1995	3			N	-0-					40
11	2130	X	1834	-0-	-296	-0-	1834	3			N	-0-					40
12	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2	1	2951	3	N	21					61
							2	4	23	9							
02	2744	X	2607	-0-	-137	-0-	2	1	2587	3	N	15					76
							1	4	17	9							
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	2	1	2957	3	N	41	117	1			-0-
							3	4	45	9							
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2	1	2966	3	N	8	1	8			7
							1	4	9	9							
05	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2	1	2790	3	N	6					13
							1	4	7	9							
06	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2	1	2656	3	N	7					20
							1	4	8	9							
07	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	2	1	2508	3	N	8	1	8			27
							2	4	9	9							
08	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	2	1	2645	3	N	7					34
							1	4	8	9							
09	2970	X	2381	-0-	-589	-0-	2373	3	1	4	N	6					40
							7	9									
*10	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1922	3	1	4	N	10					50
							11	9									
11	2670	X	2641	-0-	-29	-0-	2630	3	1	4	N	9					59
							10	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2664	3	9	9	N	8					67

TOTAL GAS PROD: 31,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2	1	2754	3	N	12					89
							4	4	13	9							
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2	1	2492	3	N	10	1	8			98
							4	4	11	9							
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2	1	2678	3	N	30	93	1			35
							5	4	33	9							
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2	1	2688	3	N	4	1	8			38
							3	4	4	9							
05	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	2	1	2141	3	N	2					40
							3	4	2	9							
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2	1	2440	3	N	3					43
							3	4	3	9							
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2	1	2911	3	N	10	1	8			52
							4	4	11	9							
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2	1	2498	3	N	1					53
							3	4	1	9							
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	264	1	2560	3	N	10	1	8			62
							4	4	11	9							
*10	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	218	1	2861	3	N	8					70
							3	4	9	9							
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	192	1	2663	3	N	7					77
							3	4	8	9							
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	192	1	2700	3	N	15					92
							4	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 32,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					4
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					4
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	1	1	189	3	N	-0-					4
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					4
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	N	-0-					4
06	180	X	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-					4
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	185	1	1236	3	N	-0-					4
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	216	1	5235	3	N	1					5
							1	9									
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	111	1	6456	3	N	37					42
							4	4	41	9							
*10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	110	1	6637	3	N	2					44
							2	9									
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	27	1	7263	3	N	7					51
							1	4	8	9							
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7193	3	1	9	N	1					52

TOTAL GAS PROD: 36,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	26	1	8300	3	N	35	1	8			86
							3	4	39	9							
02	6356	X	4767	-0-	-1589	-0-	90	1	4657	3	N	16	1	8			101
							2	4	18	9							
03	7037	X	5388	-0-	-1649	-0-	145	1	5191	3	N	44	1	8			144
							4	4	48	9							
04	6810	X	4730	-0-	-2080	-0-	165	1	4529	3	N	30	1	8			173
							3	4	33	9							
05	7037	X	4724	-0-	-2313	-0-	156	1	4533	3	N	29	1	8			201
							3	4	32	9							
06	6810	X	5273	-0-	-1537	-0-	118	1	5103	3	N	43					244
							5	4	47	9							
07	5394	X	4021	-0-	-1373	-0-	42	1	3932	3	N	40	1	8			283
							3	4	44	9							
08	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	105	1	4595	3	N	44	189	1	2	8	136
							3	4	48	9							
09	5280	X	3321	-0-	-1959	-0-	128	1	3173	3	N	16	1	8			151
							2	4	18	9							
*10	5456	X	3419	-0-	-2037	-0-	121	1	3252	3	N	39	1	8			189
							3	4	43	9							
11	5280	X	4123	-0-	-1157	-0-	91	1	3990	3	N	35	186	1	1	8	37
							3	4	39	9							
12	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	127	1	3327	3	N	29					66
							2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 56,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	341	1	428	3	N	7	2	8			115
							1	4	8	9							
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	297	1	934	3	N	9	3	8			121
							1	4	10	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	3	N	12	2	8			131
							1	4	13	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	297	1	1872	3	N	13	4	8			140
							1	4	14	9							
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	296	1	2088	3	N	7	2	8			145
							1	4	8	9							
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	266	1	1820	3	N	6	1	8			150
							1	4	7	9							
07	1736	N	358	-0-	-1378	-0-	265	1	4	4	N	81	169	1	3	8	59
							89	9									
08	1736	N	343	-0-	-1393	-0-	341	1	2	9	N	2	2	8			59
09	1680	N	410	-0-	-1270	-0-	324	1	76	3	N	8	2	8			65
							1	4	9	9							
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	277	1	652	3	N	3	1	8			67
							3	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	204	1	761	3	N	9	2	8			74
							10	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	281	1	692	3	N	6	1	8			79
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3952	-0-	-1721	-0-	129	1	3778	3	N	41	1	8			142
							45	9									
02	5124	X	3217	-0-	-1907	-0-	149	1	3025	3	N	39	166	1	1	8	14
							43	9									
03	5673	X	3832	-0-	-1841	-0-	112	1	3695	3	N	23	1	8			36
							25	9									
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	111	1	3666	3	N	24	1	8			59
							26	9									
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	121	1	3804	3	N	17	1	8			75
							19	9									
06	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	141	1	3070	3	N	19					94
							21	9									
07	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	206	1	3112	3	N	20	2	8			112
							22	9									
08	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	159	1	3490	3	N	16	1	8			127
							18	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	101	1	3825	3	N	38	154	1	1	8	10
							42	9									
*10	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	121	1	3737	3	N	16	1	8			25
							18	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	3	N	21	1	8			45
							23	9									
12	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	141	1	3789	3	N	17					62
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 44,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1727	-0-		-2210		-0-	173	1	1549	3	N	2	1	8			13
									3	4	2	9							
02	3556	X	2998	-0-		-558		-0-	233	1	2725	3	N	32	3	8			42
									5	4	35	9							
03	3707	X	3707	-0-		-0-		-0-	201	1	3488	3	N	13	1	8			54
									4	4	14	9							
04	2674	X	2674	-0-		-0-		-0-	246	1	2422	3	N	3	2	8			55
									3	4	3	9							
05	3513	X	3513	-0-		-0-		-0-	185	1	3312	3	N	11	2	8			64
									4	4	12	9							
06	3600	X	3573	-0-		-27		-0-	177	1	3392	3	N	1	1	8			64
									3	4	1	9							
07	3720	X	2656	-0-		-1064		-0-	188	1	2442	3	N	19	1	8			82
									5	4	21	9							
08	3720	X	3564	-0-		-156		-0-	144	1	3402	3	N	13	3	8			92
									4	4	14	9							
09	3570	X	3165	-0-		-405		-0-	207	1	2936	3	N	16	99	1	2	8	7
									4	4	18	9							
*10	3689	X	3107	-0-		-582		-0-	214	1	2880	3	N	9	1	8			15
									3	4	10	9							
11	3570	X	2891	-0-		-679		-0-	223	1	2653	3	N	11	2	8			24
									3	4	12	9							
12	3565	X	2856	-0-		-709		-0-	236	1	2610	3	N	5					29
									4	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 36,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	483	-0-		-2152		-0-	444	1	3	4	N	33	1	8			44
									36	9									
02	2072	N	362	-0-		-1710		-0-	324	1	3	4	N	32	3	8			73
									35	9									
03	744	N	530	-0-		-214		-0-	419	1	6	4	N	95	167	1	1	8	-0-
									105	9									
04	480	N	353	-0-		-127		-0-	334	1	2	4	N	15	2	8			13
									17	9									
05	991	N	991	-0-		-0-		-0-	411	1	507	3	N	60	3	8			70
									7	4	66	9							
06	1093	N	1093	-0-		-0-		-0-	423	1	612	3	N	47					117
									6	4	52	9							
07	2016	N	2016	-0-		-0-		-0-	393	1	1541	3	N	70	181	1	4	8	2
									5	4	77	9							
08	2635	N	2635	-0-		-0-		-0-	463	1	2092	3	N	66	3	8			65
									7	4	73	9							
09	2664	N	2664	-0-		-0-		-0-	392	1	2199	3	N	61	80	1	2	8	44
									6	4	67	9							
*10	2015	N	1896	-0-		-119		-0-	406	1	1428	3	N	52	1	8			95
									5	4	57	9							
11	2550	N	1428	-0-		-1122		-0-	374	1	993	3	N	51	2	8			144
									5	4	56	9							
12	2635	N	1577	-0-		-1058		-0-	384	1	1110	3	N	69	172	1	1	8	40
									7	4	76	9							

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	915	-0-	-1193	-0-	2	1	900	3	N	3					71
							10	4	3	9							
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	N	2					73
							9	4	2	9							
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2	1	2653	3	N	4					77
							11	4	4	9							
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	334	1	2464	3	N	8					85
							11	4	9	9							
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	363	1	2433	3	N	5					90
							11	4	6	9							
06	2580	N	1812	-0-	-768	-0-	345	1	1458	3	N	-0-					90
							9	4									
07	2914	N	1998	-0-	-916	-0-	355	1	1633	3	N	-0-					90
							10	4									
08	2821	N	1152	-0-	-1669	-0-	370	1	772	3	N	-0-					90
							10	4									
09	1800	N	989	-0-	-811	-0-	353	1	622	3	N	-0-					90
							14	4									
*10	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	350	1	1136	3	N	-0-					90
							13	4									
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	170	1	2051	3	N	2					92
							14	4	2	9							
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	127	1	2501	3	N	3					95
							14	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 22,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	101	1	6200	3	N	1	1	8			14
							17	4	1	9							
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	113	1	2991	3	N	1	1	8			14
							14	4	1	9							
03	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	192	1	2112	3	N	-0-					14
							15	4									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	173	1	2219	3	N	1	1	8			14
							16	4	1	9							
05	2480	X	1581	-0-	-899	-0-	154	1	1411	3	N	1	1	8			14
							15	4	1	9							
06	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	189	1	1677	3	N	-0-					14
							17	4									
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	259	1	2203	3	N	5	1	8			18
							17	4	6	9							
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	188	1	2301	3	N	90	1	8			107
							21	4	99	9							
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	164	1	2339	3	N	9	1	8			115
							17	4	10	9							
*10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	171	1	2368	3	N	1	1	8			115
							16	4	1	9							
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	171	1	2530	3	N	1	1	8			115
							17	4	1	9							
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	174	1	2293	3	N	2					117
							17	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 33,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	287	-0-	-1635	-0-	287	1			N	-0-					18
02	952	N	216	-0-	-736	-0-	215	1	1	9	N	1	1	8			18
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	183	1	1567	3	N	1	1	8			18
							1	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	205	1	1066	3	N	1	1	8			18
							1	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	163	1	2571	3	N	3	1	8			20
							3	9									
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	199	1	2730	3	N	9					29
							1	4	10	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1184	3	N	3					32
							3	9									
08	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	217	1	1186	3	N	88	1	8			119
							4	4	97	9							
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	1023	3	N	92	191	1	1	8	19
							3	4	101	9							
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	230	1	1326	3	N	3	1	8			21
							3	9									
11	1470	N	749	-0-	-721	-0-	219	1	526	3	N	4	1	8			24
							4	9									
12	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	220	1	1079	3	N	7					31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	82	1	2290	3	N	20	1	8			55
							1	4	22	9							
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	94	1	1709	3	N	-0-					55
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	173	1	2182	3	N	-0-					55
04	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	106	1	1952	3	N	-0-					55
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	3	N	-0-					55
06	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	61	1	1986	3	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	213	1	1673	3	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					55
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			55
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					55
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	8			55
12	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	559	1	1092	3	N	76	1	8			125
							14	4	84	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	562	1	551	3	N	66	1	8			190
							12	4	73	9							
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3	N	78	2	8			266
							13	4	86	9							
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2455	3	N	100	185	1	2	8	179
							15	4	110	9							
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	165	1	2240	3	N	104	2	8			281
							14	4	114	9							
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	102	2	8			381
							14	4	112	9							
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	372	1	1654	3	N	78	3	8			456
							9	4	86	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	322	1	2182	3	N	95	3	8			548
							11	4	105	9							
09	1140	N	72	-0-	-1068	-0-	28	1	40	3	N	3					551
							1	4	3	9							
*10	1178	N	683	-0-	-495	-0-	273	1	407	3	N	1	1	8			551
							2	4	1	9							
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	267	1	1533	3	N	30	1	8			580
							7	4	33	9							
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	337	1	1628	3	N	49	190	1	1	8	438
							9	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	139	1	1587	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	131	1	1259	3	N	9					24
							3	4	10	9							
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	181	1	1719	3	N	3					27
							3	4	3	9							
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	3	N	-0-					27
							3	4									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1986	3	N	-0-					27
							3	4									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	3	N	-0-					27
							3	4									
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	3	N	3	1	8			29
							3	4	3	9							
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	145	1	1767	3	N	1					30
							3	4	1	9							
09	2280	N	2084	-0-	-196	-0-	122	1	1957	3	N	2	1	8			31
							3	4	2	9							
*10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	129	1	1936	3	N	5					36
							3	4	6	9							
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	3	N	7	1	8			42
							3	4	8	9							
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	97	1	1940	3	N	4					46
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 24,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	593	1	1142	3	N	-0-					141
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	271	1	830	3	N	-0-					141
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	3	N	2					143
							2	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1433	3	N	-0-					143
05	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	1			N	-0-					143
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	587	1	1	9	N	1	1	8			143
07	930	N	674	-0-	-256	-0-	662	1	12	9	N	11	11	8			143
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	N	2	2	8			143
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					143
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	640	1	64	3	N	-0-					143
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	610	1	462	3	N	-0-					143
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	631	1	296	3	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2	1	2635	3	N	4					203
							4	9									
02	2352	N	2259	-0-	-93	-0-	2	1	2250	3	N	6					209
							7	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2	1	2682	3	N	-0-					209
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2	1	2693	3	N	-0-					209
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2	1	2649	3	N	-0-					209
06	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2	1	2560	3	N	5	178	1			36
							6	9									
07	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2	1	2536	3	N	1					37
							1	9									
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	2	1	2515	3	N	8					45
							1	4	9	9							
09	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	2402	3	2	9	N	2					47
*10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					47
11	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	2418	3	1	9	N	1					48
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 30,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5948	-0-	-593	-0-	5934	3	5	4	N	8					97
							9	9									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6059	3	4	4	N	6					103
							7	9									
03	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5725	3	5	4	N	9					112
							10	9									
04	5760	X	5156	-0-	-604	-0-	5143	3	5	4	N	7					119
							8	9									
05	6634	X	6189	-0-	-445	-0-	6153	3	7	4	N	26	1	8			144
							29	9									
06	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	5645	3	5	4	N	9					153
							10	9									
07	6634	X	4661	-0-	-1973	-0-	4647	3	5	4	N	8	84	1			77
							9	9									
08	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-	2850	3	3	4	N	-0-					77
09	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5682	3	3	4	N	-0-					77
*10	6200	X	2243	-0-	-3957	-0-	2240	3	3	4	N	-0-					77
11	5670	X	1125	-0-	-4545	-0-	1122	3	3	4	N	-0-					77
12	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11487	3	4	4	N	21					98
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 62,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	148	1	2948	3	N	14	1	8			37
							2	4	15	9							
02	3752	X	2307	-0-	-1445	-0-	283	1	2008	3	N	14	4	8			47
							1	4	15	9							
03	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	405	1	3525	3	N	13	1	8			59
							2	4	14	9							
04	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	392	1	3442	3	N	15	4	8			70
							3	4	17	9							
05	4588	X	3069	-0-	-1519	-0-	268	1	2780	3	N	17	3	8			84
							2	4	19	9							
06	3810	X	2719	-0-	-1091	-0-	377	1	2303	3	N	33	1	8			116
							3	4	36	9							
07	3968	X	2837	-0-	-1131	-0-	225	1	2588	3	N	20	4	8			132
							2	4	22	9							
08	3968	X	2663	-0-	-1305	-0-	254	1	2394	3	N	13	2	8			143
							1	4	14	9							
09	3840	X	2290	-0-	-1550	-0-	263	1	2016	3	N	9	2	8			150
							1	4	10	9							
*10	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	295	1	2136	3	N	13	2	8			161
							14	9									
11	2760	X	1974	-0-	-786	-0-	309	1	1647	3	N	16	3	8			174
							18	9									
12	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	311	1	1359	3	N	13	186	1	1	8	-0-
							1	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 32,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	4	N	-0-					114
*10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	4			N	-0-					114
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	1	3	4	N	-0-					114
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	2	1	289	3	N	1					22
							3	4	1	9							
02	2128	X	1136	-0-	-992	-0-	2	1	1109	3	N	19	2	8			39
							4	4	21	9							
03	2356	X	801	-0-	-1555	-0-	2	1	779	3	N	14					53
							5	4	15	9							
04	2280	X	761	-0-	-1519	-0-	2	1	731	3	N	21	1	8			73
							5	4	23	9							
05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	2	1	1909	3	N	22	1	8			94
							5	4	24	9							
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2	1	2536	3	N	35	1	8			128
							6	4	39	9							
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2326	3	N	32	3	8			157
							6	4	35	9							
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2	1	2321	3	N	24	1	8			180
							5	4	26	9							
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2890	3	5	4	N	14	2	8			192
							15	9									
*10	3100	N	3600	-0-	500	500	3537	3	6	4	N	52	199	1	1	8	44
							57	9									
11	3000	N	3288	-0-	288	788	3235	3	6	4	N	43	2	8			85
							47	9									
12	2861	N	2073	-0-	-788	-0-	2044	3	4	4	N	23					108
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	2	1	4990	3	N	10					68
							8	4	11	9							
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	2	1	5645	3	N	10					78
							7	4	11	9							
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2	1	5916	3	N	7	1	8			84
							8	4	8	9							
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	2	1	5643	3	N	2					86
							8	4	2	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	2	1	5904	3	N	-0-					86
							8	4									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	5422	3	N	-0-					86
							8	4									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2	1	3014	3	N	-0-					86
							8	4									
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	2	1	5492	3	N	-0-					86
							8	4									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3128	3	7	4	N	-0-					86
*10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	4	N	-0-					86
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3484	3	8	4	N	-0-					86
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3737	3	8	4	N	4					90
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 55,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			51
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	1	8	9	N	7	7	8			51
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	1	3	9	N	3	3	8			51
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	1	10	9	N	9	9	8			51
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	1	12	9	N	11	11	8			51
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	1	3	9	N	3	3	8			51
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	921	1	20	9	N	18	17	8			52
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	1	10	9	N	9	9	8			52
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	1	9	9	N	8	8	8			52
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	1	8	9	N	7	7	8			52
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	329	1	12	9	N	11	11	8			52
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	270	1	3	9	N	3	3	8			52

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	263	1	3253	3	N	9	2	8			31
							10	9									
02	3388	X	2254	-0-	-1134	-0-	814	1	1425	3	N	14	3	8			42
							15	9									
03	3751	X	2938	-0-	-813	-0-	901	1	2026	3	N	10	1	8			51
							11	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	872	1	3017	3	N	16	4	8			63
							18	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	901	1	3643	3	N	24	4	8			83
							26	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	872	1	3452	3	N	17	1	8			99
							19	9									
07	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	901	1	3088	3	N	14	4	8			109
							15	9									
08	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	901	1	3123	3	N	18	2	8			125
							20	9									
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	870	1	3194	3	N	12	3	8			134
							13	9									
*10	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	899	1	2962	3	N	17	2	8			149
							19	9									
11	4350	X	3481	-0-	-869	-0-	847	1	2620	3	N	13	3	8			159
							14	9									
12	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	899	1	2795	3	N	8	1	8			166
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 44,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	293	1	1301	3	N	46					50
							8	4	51	9							
02	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	147	1	1095	3	N	29					79
							6	4	32	9							
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2	1	1966	3	N	41					120
							9	4	45	9							
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	326	1	1592	3	N	47					167
							9	4	52	9							
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	3	N	34	188	1			13
							8	4	37	9							
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	288	1	1882	3	N	44					57
							10	4	48	9							
07	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	242	1	1349	3	N	30					87
							7	4	33	9							
08	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	162	1	1493	3	N	42	1	8			128
							9	4	46	9							
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	210	1	1325	3	N	61	1	8			188
							10	4	67	9							
*10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	259	1	1308	3	N	57	192	1	1	8	52
							9	4	63	9							
11	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	260	1	1174	3	N	45	1	8			96
							8	4	50	9							
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	268	1	1642	3	N	106	191	1			11
							13	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 21,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	703	1	2491	3	N	105	155	1	3	8	358
							13	4	116	9							
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	749	1	546	3	N	77	2	8			433
							10	4	85	9							
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	901	1	3356	3	N	136	3	8			566
							16	4	150	9							
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	872	1	3546	3	N	111	185	1	3	8	489
							14	4	122	9							
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	895	1	3636	3	N	107	3	8			593
							14	4	118	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	872	1	3325	3	N	103	330	1	3	8	363
							13	4	113	9							
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	901	1	3545	3	N	106	3	8			466
							10	4	117	9							
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	894	1	3545	3	N	109	170	1	6	8	399
							10	4	120	9							
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	869	1	3427	3	N	101	1	8			499
							10	4	111	9							
*10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	886	1	4008	3	N	104	314	1	3	8	286
							11	4	114	9							
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	394	1	2260	3	N	52	2	8			336
							6	4	57	9							
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	398	1	3352	3	N	49	1	8			384
							8	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 47,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7227	-0-	-492	-0-	25	1	7184	3	N	5					81
							12	4	6	9							
02	6944	X	5077	-0-	-1867	-0-	68	1	4994	3	N	5	1	8			85
							9	4	6	9							
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	156	1	6034	3	N	9					94
							13	4	10	9							
04	7140	X	6342	-0-	-798	-0-	104	1	6166	3	N	51	1	8			144
							16	4	56	9							
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	105	1	7482	3	N	139	183	1			100
							18	4	153	9							
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	94	1	7091	3	N	47					147
							14	4	52	9							
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	91	1	6585	3	N	22					169
							12	4	24	9							
08	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	106	1	7272	3	N	11					180
							12	4	12	9							
09	7500	X	6601	-0-	-899	-0-	111	1	6466	3	N	11	178	1			13
							12	4	12	9							
*10	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	110	1	6734	3	N	9					22
							10	4	10	9							
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	69	1	7467	3	N	14					36
							11	4	15	9							
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	141	1	7598	3	N	22					58
							12	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 82,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	2	1	6772	3	N	-0-					96
							3	4									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	2	1	6047	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	2	1	6055	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	2	1	6616	3	N	6	1	8			101
							6	4	7	9							
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	2	1	7323	3	N	9					110
							8	4	10	9							
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	2	1	7188	3	N	-0-					110
							3	4									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	2	1	7629	3	N	-0-					110
							3	4									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2	1	7075	3	N	-0-					110
							3	4									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6828	3	3	4	N	-0-					110
*10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7317	3	3	4	N	-0-					110
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	3	3	4	N	-0-					110
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7531	3	4	4	N	33	139	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 83,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	879	1	2	4	N	14	2	8			149
							15	9									
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	748	1	2	4	N	17	3	8			163
							19	9									
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	748	1	4	9	N	4	2	8			165
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	770	1	2	9	N	2	2	8			165
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	799	1	1	4	N	7					172
							8	9									
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	648	1	2	9	N	2					174
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	1	1	4	N	8					182
							9	9									
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	1	4	9	N	4					186
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	753	1	2	4	N	14	191	1			9
							15	9									
*10	806	N	773	-0-	-33	-0-	766	1	7	9	N	6					15
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	1	4	9	N	4					19
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	1	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2557	-0-	-1566	-0-	201	1	2348	3	N	6					50
							1	4	7	9							
02	3724	X	2158	-0-	-1566	-0-	229	1	1916	3	N	10					60
							2	4	11	9							
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	71	1	3946	3	N	12					72
							2	4	13	9							
04	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	77	1	2937	3	N	3					75
							1	4	3	9							
05	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	203	1	2392	3	N	15					90
							2	4	17	9							
06	4560	X	2898	-0-	-1662	-0-	193	1	2692	3	N	11					101
							1	4	12	9							
07	4774	X	2964	-0-	-1810	-0-	196	1	2764	3	N	3	102	1			2
							1	4	3	9							
08	5797	X	2918	-0-	-2879	-0-	198	1	2719	3	N	1					3
							1	9									
09	5610	X	3261	-0-	-2349	-0-	187	1	3074	3	N	-0-					3
*10	5797	X	3542	-0-	-2255	-0-	185	1	3357	3	N	-0-					3
11	2910	X	2130	-0-	-780	-0-	175	1	1940	3	N	14					17
							15	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	178	1	3439	3	N	11					28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4088	-0-	-422	-0-	207	1	3878	3	N	-0-					54
							3	4									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3157	3	N	-0-					54
							3	4									
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	367	1	1828	3	N	-0-					54
							3	4									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	314	1	1480	3	N	3					57
							3	4	3	9							
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	405	1	2951	3	N	13					70
							5	4	14	9							
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	202	1	2794	3	N	12					82
							5	4	13	9							
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	212	1	3038	3	N	2	76	1			8
							4	4	2	9							
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	210	1	3250	3	N	7					15
							5	4	8	9							
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	203	1	3279	3	N	4					19
							4	4	4	9							
*10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	218	1	3213	3	N	2					21
							3	4	2	9							
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	3	N	2					23
							3	4	2	9							
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2397	3	N	4					27
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 37,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6437	3	3	4	N	1					59
							1	9									
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5956	3	3	4	N	5					64
							6	9									
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6298	3	3	4	N	1					65
							1	9									
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6284	3	3	4	N	5					70
							6	9									
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6489	3	3	4	N	2					72
							2	9									
06	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	5826	3	3	4	N	3					75
							3	9									
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6389	3	3	4	N	5					80
							6	9									
08	6293	X	4350	-0-	-1943	-0-	4343	3	3	4	N	4					84
							4	9									
09	6090	X	4451	-0-	-1639	-0-	4450	3	1	9	N	1					85
*10	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	5018	3	1	9	N	1					86
11	6090	X	5806	-0-	-284	-0-	5804	3	2	9	N	2					88
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6339	3	1	9	N	1					89

TOTAL GAS PROD: 69,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2841	-0-	-166		-0-	139	1	2658	3	N	37	1	8			176
								3	4	41	9							
02	2520	X	1139	-0-	-1381		-0-	125	1	991	3	N	19	1	8			194
								2	4	21	9							
03	2883	X	1032	-0-	-1851		-0-	142	1	883	3	N	4					198
								3	4	4	9							
04	2790	X	893	-0-	-1897		-0-	148	1	720	3	N	11	1	8			208
								13	4	12	9							
05	2883	X	1261	-0-	-1622		-0-	132	1	1109	3	N	5					213
								14	4	6	9							
06	2760	X	1445	-0-	-1315		-0-	125	1	1287	3	N	8					221
								24	4	9	9							
07	1616	X	1616	-0-	-0-		-0-	153	1	1435	3	N	8	1	8			228
								19	4	9	9							
08	1271	X	1187	-0-	-84		-0-	183	1	991	3	N	5					233
								7	4	6	9							
09	1831	X	1831	-0-	-0-		-0-	168	1	1612	3	N	31	196	1	1	8	67
								17	4	34	9							
*10	2363	X	2363	-0-	-0-		-0-	170	1	2174	3	N	17					84
								19	9									
11	2341	X	2341	-0-	-0-		-0-	146	1	2183	3	N	11					95
								12	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-		-0-	127	1	2029	3	N	25					120
								3	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 20,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1507	-0-	-260		-0-	316	1	1168	3	N	19					202
								2	4	21	9							
02	1652	N	1242	-0-	-410		-0-	249	1	989	3	N	4					206
								4	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91		-0-	319	1	1197	3	N	32	183	1			55
								1	4	35	9							
04	1509	N	1509	-0-	-0-		-0-	276	1	1226	3	N	5					60
								1	4	6	9							
05	1528	N	1528	-0-	-0-		-0-	273	1	1251	3	N	4	1	8			63
								4	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-		-0-	291	1	1204	3	N	9					72
								1	4	10	9							
07	1588	N	1588	-0-	-0-		-0-	234	1	1351	3	N	3					75
								3	9									
08	1519	N	1420	-0-	-99		-0-	240	1	1174	3	N	5					80
								6	9									
09	1500	N	1190	-0-	-310		-0-	241	1	940	3	N	7					87
								1	4	8	9							
*10	1581	N	1049	-0-	-532		-0-	265	1	775	3	N	8					95
								9	9									
11	1380	N	1095	-0-	-285		-0-	299	1	786	3	N	9					104
								10	9									
12	1240	N	1138	-0-	-102		-0-	314	1	814	3	N	9					113
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	2	1	3666	3	N	4					32
							4	4	4	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2	1	3167	3	N	7					39
							4	4	8	9							
03	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2	1	2619	3	N	12					51
							5	4	13	9							
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	2	1	2263	3	N	9					60
							4	4	10	9							
05	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	2	1	2825	3	N	7					67
							4	4	8	9							
06	3570	X	2222	-0-	-1348	-0-	2	1	2213	3	N	3					70
							4	4	3	9							
07	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	2	1	1224	3	N	2					72
							3	4	2	9							
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2	1	2624	3	N	10					82
							4	4	11	9							
09	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	2231	3	4	4	N	5					87
							6	9									
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2894	3	3	4	N	9					96
							10	9									
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	4	N	6					102
							7	9									
12	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	2554	3	3	4	N	6					108
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

01	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	4	N	-0-					51
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	53	1	7	4	N	-0-					51
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	4	N	-0-					51
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					51
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	347	1	10	4	N	22	8	8			65
							24	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	363	1	14	4	N	52	5	8			112
							57	9									
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	317	1	12	4	N	92	175	1	3	8	26
							101	9									
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	243	1	9	4	N	24					50
							26	9									
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	173	1	8	4	N	11					61
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	655	-0-	-4491	-0-	621	1	3	4	N	28	6	8			128
							31	9									
02	4648	X	515	-0-	-4133	-0-	491	1	2	4	N	20	6	8			142
							22	9									
03	5146	X	228	-0-	-4918	-0-	222	1	6	9	N	5	3	8			144
04	4980	X	11	-0-	-4969	-0-	2	1	1	4	N	7	2	8			149
							8	9									
05	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	2	1	9988	3	N	52	179	1	2	8	20
							4	4	57	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2778	3	N	3	2	8			21
							3	9									
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	2	1	10899	3	N	4	4	8			21
							4	9									
08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	258	1	9295	3	N	45	11	8			55
							3	4	50	9							
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	237	1	8219	3	N	350	249	1	5	8	151
							14	4	385	9							
*10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	303	1	7509	3	N	152	179	1	5	8	119
							7	4	167	9							
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	357	1	6916	3	N	88	157	1	3	8	47
							6	4	97	9							
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	447	1	6559	3	N	76	1	8			122
							6	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 66,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-	N	-0-	28
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-	28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	239	1	8452	3	N	38	1	8			128
							6	4	42	9							
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	117	1	8988	3	N	22	1	8			149
							5	4	24	9							
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	297	1	6890	3	N	57	181	1	2	8	23
							7	4	63	9							
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	323	1	4850	3	N	27	1	8			49
							5	4	30	9							
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	370	1	2684	3	N	32	1	8			80
							5	4	35	9							
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	290	1	6275	3	N	48	1	8			127
							6	4	53	9							
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	345	1	4010	3	N	35					162
							5	4	39	9							
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	444	1	2222	3	N	42	184	1	2	8	18
							6	4	46	9							
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	425	1	2942	3	N	37					55
							5	4	41	9							
*10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	446	1	2024	3	N	28	1	8			82
							5	4	31	9							
11	1650	X	608	-0-	-1042	-0-	603	1	3	4	N	2					84
							2	9									
12	1705	X	633	-0-	-1072	-0-	609	1	4	4	N	18					102
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 54,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2152	-0-	-2374	-0-	642	1	1445	3	N	56					156
							3	4	62	9							
02	4088	X	993	-0-	-3095	-0-	664	1	286	3	N	37	1	8			192
							2	4	41	9							
03	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	600	1	2700	3	N	56	1	8			247
							3	4	62	9							
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	539	1	2356	3	N	63	180	1			130
							4	4	69	9							
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	434	1	4098	3	N	48	1	8			177
							3	4	53	9							
06	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	569	1	1239	3	N	43	1	8			219
							2	4	47	9							
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	553	1	3128	3	N	52					271
							3	4	57	9							
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	457	1	5456	3	N	159	368	1	3	8	59
							6	4	175	9							
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	414	1	5184	3	N	53					112
							3	4	58	9							
*10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	417	1	5821	3	N	54	1	8			165
							3	4	59	9							
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	203	1	8147	3	N	151	306	1			10
							6	4	166	9							
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	290	1	7839	3	N	92					102
							5	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 54,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	339	1	1885	3	N	13					81
							1	4	14	9							
02	2044	N	1956	-0-	-88	-0-	2	1	1939	3	N	12					93
							2	4	13	9							
03	2790	N	2296	-0-	-494	-0-	2	1	2285	3	N	7					100
							1	4	8	9							
04	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2	1	2103	3	N	8					108
							1	4	9	9							
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	622	1	2289	3	N	13					121
							2	4	14	9							
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	602	1	2095	3	N	7					128
							1	4	8	9							
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	552	1	2282	3	N	10					138
							1	4	11	9							
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	490	1	2513	3	N	4					142
							1	4	4	9							
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	502	1	2285	3	N	8					150
							1	4	9	9							
*10	2852	N	2305	-0-	-547	-0-	516	1	1779	3	N	9					159
							10	9									
11	2910	N	1979	-0-	-931	-0-	563	1	1408	3	N	7					166
							8	9									
12	2883	N	2314	-0-	-569	-0-	620	1	1687	3	N	6					172
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					13
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					13
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					15
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	54	1	1	4	N	16	1	8			30
							18	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	487	1	301	3	N	19	13	8			36
							2	4	21	9							
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	446	1	1192	3	N	35	19	8			52
							3	4	39	9							
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	504	1	1357	3	N	34	9	8			77
							9	4	37	9							
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	426	1	1125	3	N	34	13	8			98
							4	4	37	9							
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	314	1	1222	3	N	22	6	8			114
							2	4	24	9							
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	398	1	2262	3	N	17	5	8			126
							1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	544	1	2755	3	N	-0-					13
							1	4									
02	3836	X	2712	-0-	-1124	-0-	532	1	2170	3	N	8	1	8			20
							1	4	9	9							
03	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	569	1	2648	3	N	-0-					20
							1	4									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	547	1	2869	3	N	6	2	8			24
							1	4	7	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	555	1	2769	3	N	1	1	8			24
							1	4	1	9							
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	535	1	2938	3	N	5					29
							1	4	6	9							
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	551	1	3127	3	N	6	1	8			34
							2	4	7	9							
08	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	568	1	2796	3	N	2	1	8			35
							1	4	2	9							
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	515	1	2965	3	N	6	1	8			40
							5	4	7	9							
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	435	1	3518	3	N	3	1	8			42
							5	4	3	9							
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	408	1	3310	3	N	3	1	8			44
							5	4	3	9							
12	3689	X	2206	-0-	-1483	-0-	436	1	1764	3	N	1					45
							5	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 39,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	22	1	5588	3	N	31	2	8			76
							34	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	46	1	5529	3	N	52	3	8			125
							5	4	57	9							
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	50	1	6082	3	N	50	2	8			173
							5	4	55	9							
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	N	18	154	1	2	8	35
							2	4	20	9							
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	2	1	6206	3	N	32	2	8			65
							3	4	35	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	127	1	4815	3	N	53	2	8			116
							5	4	58	9							
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	133	1	5053	3	N	21	2	8			135
							3	4	23	9							
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	137	1	5573	3	N	40	83	1	4	8	88
							4	4	44	9							
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	127	1	5884	3	N	25	1	8			112
							2	4	28	9							
*10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	114	1	5611	3	N	40	2	8			150
							4	4	44	9							
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	80	1	5630	3	N	47	154	1	1	8	42
							5	4	52	9							
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	105	1	5522	3	N	45	1	8			86
							3	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 69,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-		853	1	9	9	N	8	5	8			13
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-		707	1	240	3	N	16	8	8			21
								18	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		661	1	1559	3	N	4	3	8			22
								4	9									
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-		599	1	2111	3	N	7	7	8			22
								8	9									
05	3100	N	4120	-0-	1020	1020		598	1	3505	3	N	15	10	8			27
								17	9									
06	3000	N	6016	-0-	3016	4036		535	1	5463	3	N	16	2	8			41
								18	9									
07	3100	N	5673	-0-	2573	6609		509	1	5147	3	N	15	5	8			51
								17	9									
08	12861	X	6252	-0-	-6609	-0-		622	1	5622	3	N	7	3	8			55
								8	9									
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-		401	1	7084	3	N	6	2	8			59
								7	9									
*10	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-		429	1	8006	3	N	8	1	8			66
								9	9									
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-		417	1	7858	3	N	7	2	8			71
								8	9									
12	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-		213	1	9344	3	N	31	1	8			101
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 62,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-		2	1	7277	3	N	2					27
								2	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-		2	1	6781	3	N	1					28
								1	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-		2	1	6048	3	N	-0-					28
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-		2	1	5541	3	N	-0-					28
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-		2	1	6036	3	N	-0-					28
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-		2	1	6033	3	N	-0-					28
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-		73	1	5407	3	N	-0-					28
08	5363	X	4365	-0-	-998	-0-		135	1	4230	3	N	-0-					28
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-		98	1	6559	3	N	-0-					28
*10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-		104	1	6509	3	N	-0-					28
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-		17	1	6747	3	N	-0-					28
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-		7042	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 74,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	2	1	3849	3	N	7					65
							1	4	8	9							
02	4004	X	3741	-0-	-263	-0-	2	1	3718	3	N	17					82
							2	4	19	9							
03	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	2	1	3377	3	N	11					93
							2	4	12	9							
04	3990	X	2777	-0-	-1213	-0-	2	1	2770	3	N	4					97
							1	4	4	9							
05	4154	X	2879	-0-	-1275	-0-	2	1	2862	3	N	12					109
							2	4	13	9							
06	4020	X	2851	-0-	-1169	-0-	2	1	2847	3	N	2	99	1			12
							2	9									
07	4154	X	2998	-0-	-1156	-0-	2	1	2988	3	N	6					18
							1	4	7	9							
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2	1	2749	3	N	5					23
							6	9									
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2879	3	2	4	N	3					26
							3	9									
*10	3007	X	2360	-0-	-647	-0-	2356	3	4	9	N	4					30
11	2910	X	416	-0-	-2494	-0-	414	3	2	9	N	2					32
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	14	1	2277	3	N	10					42
							4	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 33,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					37
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					37
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	635	1	952	3	N	211	193	1	6	8	49
							25	4	232	9							
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	751	1	1258	3	N	245	188	1	2	8	104
							28	4	270	9							
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	693	1	1605	3	N	225	198	1	11	8	120
							27	4	248	9							
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	586	1	1744	3	N	204	176	1	6	8	142
							26	4	224	9							
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	560	1	1918	3	N	177	182	1	5	8	132
							26	4	195	9							
*10	3100	N	3375	-0-	275	275	612	1	2503	3	N	213	178	1	3	8	164
							26	4	234	9							
11	3000	N	3378	-0-	378	653	599	1	2531	3	N	202	197	1	7	8	162
							26	4	222	9							
12	3100	N	2486	-0-	-614	39	654	1	1560	3	N	224	372	1	2	8	12
							26	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5262	X	5262	-0-		-0-	-0-	2	1	5255	3	N	4					17
								1	4	4	9							
02	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-	2	1	4212	3	N	12					29
								2	4	13	9							
03	4896	X	4896	-0-		-0-	-0-	3	1	4880	3	N	10					39
								2	4	11	9							
04	4050	X	2008	-0-		-2042	-0-	82	1	1905	3	N	18	54	1			3
								1	4	20	9							
05	4185	X	3166	-0-		-1019	-0-	117	1	3048	3	N	1					4
								1	9									
06	4050	X	2718	-0-		-1332	-0-	152	1	2565	3	N	1					5
								1	9									
07	4185	X	3436	-0-		-749	-0-	179	1	3253	3	N	3					8
								1	4	3	9							
08	4185	X	3632	-0-		-553	-0-	178	1	3453	3	N	1					9
								1	9									
09	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	168	1	3413	3	N	2					11
								2	9									
*10	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	174	1	3315	3	N	2					13
								2	9									
11	3510	X	3432	-0-		-78	-0-	168	1	3258	3	N	5					18
								6	9									
12	3689	X	3311	-0-		-378	-0-	167	1	3138	3	N	5					23
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 43,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2973	-0-		-1026	-0-	2	1	2969	3	N	2					138
								2	9									
02	3612	X	3478	-0-		-134	-0-	21	1	3449	3	N	6					144
								1	4	7	9							
03	3999	X	1112	-0-		-2887	-0-	19	1	1088	3	N	4					148
								1	4	4	9							
04	3750	X	3725	-0-		-25	-0-	48	1	3654	3	N	19	129	1			38
								2	4	21	9							
05	3875	X	2862	-0-		-1013	-0-	59	1	2799	3	N	3					41
								1	4	3	9							
06	3720	X	2870	-0-		-850	-0-	194	1	2676	3	N	-0-					41
07	3844	X	2392	-0-		-1452	-0-	233	1	2159	3	N	-0-					41
08	3844	X	2737	-0-		-1107	-0-	234	1	2503	3	N	-0-					41
09	3720	X	3279	-0-		-441	-0-	225	1	3054	3	N	-0-					41
*10	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	233	1	3052	3	N	1					42
								1	9									
11	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	226	1	2937	3	N	5					47
								6	9									
12	3379	X	2193	-0-		-1186	-0-	239	1	1943	3	N	10					57
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					67
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	2	1	4447	3	N	26					61
							2	4	29	9							
02	4060	X	3733	-0-	-327	-0-	2	1	3715	3	N	14	1	8			74
							1	4	15	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4671	3	N	30	100	1			4
							3	4	33	9							
04	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	2	1	4209	3	N	13					17
							1	4	14	9							
05	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	2	1	4305	3	N	15					32
							1	4	17	9							
06	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	2	1	4052	3	N	12					44
							1	4	13	9							
07	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	2	1	4152	3	N	12	1	8			55
							1	4	13	9							
08	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	2	1	4049	3	N	11	66	1			-0-
							1	4	12	9							
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3855	3	1	4	N	13					13
							14	9									
*10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	3909	3	13	9	N	12					25
11	4080	X	3687	-0-	-393	-0-	3666	3	1	4	N	18	1	8			42
							20	9									
12	4154	X	2664	-0-	-1490	-0-	2631	3	2	4	N	28					70
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 47,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	570	1	1773	3	N	-0-					235
							8	4									
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	160	1	1741	3	N	65	248	1			52
							6	4	72	9							
03	2542	N	1910	-0-	-632	-0-	226	1	1674	3	N	5					57
							4	4	6	9							
04	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	257	1	1661	3	N	3					60
							8	4	3	9							
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	253	1	2226	3	N	-0-					60
							12	4									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1794	3	N	-0-					60
							11	4									
07	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	227	1	1644	3	N	-0-					60
							8	4									
08	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	254	1	1487	3	N	1					61
							8	4	1	9							
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	263	1	1733	3	N	11					72
							18	4	12	9							
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254	1	1837	3	N	61					133
							18	4	67	9							
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	294	1	1469	3	N	20					153
							10	4	22	9							
12	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	285	1	1603	3	N	8	1	8			160
							8	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 24,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	331	1	3781	3	N	-0-					80
02	3220	X	3199	-0-	-21	-0-	66	1	3067	3	N	57	115	1			22
							3	4	63	9							
03	3627	X	2952	-0-	-675	-0-	89	1	2861	3	N	2					24
							2	9									
04	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	139	1	2917	3	N	-0-					24
05	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	156	1	2543	3	N	-0-					24
06	3630	X	2164	-0-	-1466	-0-	166	1	1998	3	N	-0-					24
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	182	1	2818	3	N	-0-					24
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	155	1	3265	3	N	-0-					24
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	130	1	3473	3	N	-0-					24
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	153	1	3901	3	N	-0-					24
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					24
12	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	121	1	3200	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 39,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2117	-0-	-2006	-0-	2	1	2095	3	N	18					138
							20	9									
02	3780	X	478	-0-	-3302	-0-	2	1	473	3	N	3					141
							3	9									
03	4185	X	1384	-0-	-2801	-0-	1	1	1383	3	N	-0-					141
04	4050	X	2688	-0-	-1362	-0-	2	1	2686	3	N	-0-					141
05	4061	X	384	-0-	-3677	-0-	2	1	382	3	N	-0-					141
06	2040	X	89	-0-	-1951	-0-	1	1	88	3	N	-0-					141
07	2790	X	71	-0-	-2719	-0-	71	3			N	-0-					141
08	2790	X	602	-0-	-2188	-0-	2	1	600	3	N	-0-					141
09	2700	X	1593	-0-	-1107	-0-	1593	3			N	-0-					141
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					141
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					141
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4513	3	18	9	N	16	114	1			43

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	2	1	7512	3	N	29	167	1	2	8	33
							4	4	32	9							
02	6776	X	5329	-0-	-1447	-0-	11	1	5287	3	N	25	1	8			57
							3	4	28	9							
03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	2	1	8766	3	N	29	1	8			85
							4	4	32	9							
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	27	1	7216	3	N	39	1	8			123
							4	4	43	9							
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	2	1	7953	3	N	53	1	8			175
							6	4	58	9							
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2	1	7480	3	N	52	2	8			225
							7	4	57	9							
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2	1	7644	3	N	43	1	8			267
							5	4	47	9							
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2	1	7665	3	N	26	3	8			290
							2	4	29	9							
09	7260	X	1610	-0-	-5650	-0-	1602	3	1	4	N	6	184	1			112
							7	9									
*10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	41	1	8646	3	N	1	1	8			112
							1	9									
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8589	3	1	9	N	1	1	8			112
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7761	3	1	9	N	1	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 86,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	2	1	6391	3	N	23	1	8			122
							2	4	25	9							
02	7616	X	5095	-0-	-2521	-0-	2	1	5074	3	N	15	3	8			134
							2	4	17	9							
03	8432	X	6246	-0-	-2186	-0-	2	1	6224	3	N	16	2	8			148
							2	4	18	9							
04	8160	X	6208	-0-	-1952	-0-	2	1	6195	3	N	9	2	8			155
							1	4	10	9							
05	6417	X	5976	-0-	-441	-0-	2	1	5941	3	N	27	2	8			180
							3	4	30	9							
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2	1	6726	3	N	38	160	1	2	8	56
							3	4	42	9							
07	6417	X	5136	-0-	-1281	-0-	2	1	5111	3	N	19	2	8			73
							2	4	21	9							
08	6417	X	5052	-0-	-1365	-0-	2	1	5020	3	N	25	3	8			95
							2	4	28	9							
09	6780	X	4613	-0-	-2167	-0-	4587	3	2	4	N	22	41	1	1	8	75
							24	9									
*10	7006	X	6134	-0-	-872	-0-	6124	3	10	9	N	9	2	8			82
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	4	N	28	67	1	1	8	42
							31	9									
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	169	1	5706	3	N	17	1	8			58
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 70,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	657	1	574	3	N	91	19	8			134
							11	4	100	9							
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	637	1	10	4	N	71	164	1	15	8	26
							78	9									
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	682	1	11	4	N	52	11	8			67
							57	9									
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	697	1	1542	3	N	62	11	8			118
							11	4	68	9							
05	3100	N	3279	-0-	179	179	727	1	2450	3	N	83	14	8			187
							11	4	91	9							
06	3000	N	3886	-0-	886	1065	654	1	3115	3	N	96	181	1	8	8	94
							11	4	106	9							
07	3100	N	4806	-0-	1706	2771	303	1	4402	3	N	82	12	8			164
							11	4	90	9							
08	5385	X	2614	-0-	-2771	-0-	253	1	2314	3	N	33	15	8			182
							11	4	36	9							
09	1590	X	202	-0-	-1388	-0-	162	1	11	4	N	26	173	1	3	8	32
							29	9									
*10	1643	X	339	-0-	-1304	-0-	256	1	9	4	N	67	6	8			93
							74	9									
11	1590	X	212	-0-	-1378	-0-	156	1	11	4	N	41	3	8			131
							45	9									
12	1643	X	272	-0-	-1371	-0-	235	1	11	4	N	24	2	8			153
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			42
							6	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	1	3	4	N	7	6	8			43
							8	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
							6	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	1	3	4	N	4	4	8			43
							4	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
							6	9									
06	870	N	99	-0-	-771	-0-	97	1	1	4	N	1	1	8			43
							1	9									
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	874	1	3	4	N	7	7	8			43
							8	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	887	1	779	3	N	10	10	8			43
							3	4	11	9							
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	808	1	1158	3	N	3	3	8			43
							3	4	3	9							
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	860	1	585	3	N	4	4	8			43
							3	4	4	9							
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	870	1	3	4	N	2	2	8			43
							2	9									
12	1147	N	924	-0-	-223	-0-	899	1	20	3	N	2	2	8			43
							3	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	2	1	6229	3	N	-0-					85
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	2	1	5492	3	N	-0-					85
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	2	1	6184	3	N	-0-					85
04	6030	X	5582	-0-	-448	-0-	2	1	5578	3	N	2					87
							2	9									
05	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	2	1	5848	3	N	-0-					87
06	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	2	1	5619	3	N	147	179	1			55
							3	4	162	9							
07	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	2	1	5496	3	N	34					89
							2	4	37	9							
08	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	2	1	5454	3	N	21					110
							2	4	23	9							
09	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	5029	3	1	4	N	2					112
							2	9									
*10	5983	X	5219	-0-	-764	-0-	5217	3	2	9	N	2					114
11	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	4995	3	2	9	N	2					116
12	5549	X	5258	-0-	-291	-0-	5228	3	1	4	N	26	109	1			33
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 66,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	7	2	8			29
							10	4	8	9							
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	12	5	8			36
							10	4	13	9							
03	620	N	278	-0-	-342	-0-	2	1	258	3	N	7	7	8			36
							10	4	8	9							
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	2	1	1432	3	N	11	11	8			36
							11	4	12	9							
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2	1	2376	3	N	7	7	8			36
							11	4	8	9							
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2	1	2688	3	N	6	2	8			40
							15	4	7	9							
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	300	1	2673	3	N	14	5	8			49
							16	4	15	9							
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	269	1	2703	3	N	15	3	8			61
							17	4	17	9							
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	245	1	1793	3	N	8	3	8			66
							15	4	9	9							
*10	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	243	1	1143	3	N	17	2	8			81
							14	4	19	9							
11	1710	N	1221	-0-	-489	-0-	272	1	929	3	N	5	2	8			84
							14	4	6	9							
12	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	357	1	967	3	N	5	1	8			88
							14	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3461	-0-	-1220	-0-	2	1	3456	3	N	-0-					31
							3	4									
02	4228	X	2438	-0-	-1790	-0-	2	1	2433	3	N	-0-					31
							3	4									
03	4309	X	3122	-0-	-1187	-0-	2	1	3117	3	N	-0-					31
							3	4									
04	4050	X	2943	-0-	-1107	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					31
							3	4									
05	4030	X	3377	-0-	-653	-0-	2	1	3372	3	N	-0-					31
							3	4									
06	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	2	1	2966	3	N	-0-					31
							3	4									
07	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	2	1	3027	3	N	-0-					31
							3	4									
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	2	1	2926	3	N	-0-					31
							3	4									
09	3270	X	2746	-0-	-524	-0-	2743	3	3	4	N	-0-					31
*10	3379	X	2879	-0-	-500	-0-	2876	3	3	4	N	-0-					31
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2722	3	3	4	N	-0-					31
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2661	3	3	4	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 35,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2967	-0-	-1404	-0-	418	1	2522	3	N	22	2	8			117
							3	4	24	9							
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	400	1	3858	3	N	35	3	8			149
							2	4	39	9							
03	4712	X	4040	-0-	-672	-0-	513	1	3508	3	N	17	164	1	1	8	1
							19	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	494	1	4118	3	N	11	4	8			8
							3	4	12	9							
05	4712	X	3980	-0-	-732	-0-	503	1	3461	3	N	12	2	8			18
							3	4	13	9							
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	464	1	4233	3	N	17	1	8			34
							19	9									
07	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	419	1	3846	3	N	21	5	8			50
							23	9									
08	4712	X	2668	-0-	-2044	-0-	465	1	2191	3	N	11	2	8			59
							12	9									
09	4560	X	4082	-0-	-478	-0-	499	1	3542	3	N	37	34	1	2	8	60
							41	9									
*10	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	497	1	3791	3	N	14	2	8			72
							15	9									
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	452	1	5513	3	N	18	3	8			87
							20	9									
12	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	453	1	3609	3	N	13	1	8			99
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4299	-0-	-692	-0-	2	1	4287	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
02	3948	X	3652	-0-	-296	-0-	2	1	3638	3	N	10	1	8			58
							1	4	11	9							
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	2	1	3904	3	N	3					61
							1	4	3	9							
04	4170	X	3307	-0-	-863	-0-	2	1	3300	3	N	4					65
							1	4	4	9							
05	4309	X	2842	-0-	-1467	-0-	2	1	2814	3	N	21					86
							3	4	23	9							
06	4170	X	3335	-0-	-835	-0-	2	1	3317	3	N	12	87	1			11
							3	4	13	9							
07	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	2	1	3699	3	N	7					18
							1	4	8	9							
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	2	1	3930	3	N	6					24
							1	4	7	9							
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	4	N	8					32
							9	9									
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4270	3	7	9	N	6					38
11	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	3331	3	15	9	N	14					52
12	3999	X	2667	-0-	-1332	-0-	20	1	2643	3	N	4					56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 43,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7219	3	3	4	N	-0-					161
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6511	3	3	4	N	-0-					161
03	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	6315	3	3	4	N	1					162
							1	9									
04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7043	3	3	4	N	-0-					162
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7846	3	3	4	N	-0-					162
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7195	3	3	4	N	-0-					162
07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7295	3	3	4	N	2					164
							2	9									
08	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7170	3	3	4	N	2					166
							2	9									
09	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	6784	3	6	4	N	57	170	1			53
							63	9									
*10	7378	X	6452	-0-	-926	-0-	6425	3	3	4	N	22					75
							24	9									
11	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6663	3	3	4	N	21					96
							23	9									
12	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6799	3	3	4	N	9					105
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 83,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2794	-0-	-2755	-0-	2	1	2781	3	N	-0-					89
							11	4									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	2	1	5719	3	N	-0-					89
							10	4									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	2	1	6342	3	N	-0-					89
							11	4									
04	5550	X	1900	-0-	-3650	-0-	2	1	1887	3	N	-0-					89
							11	4									
05	5828	X	2297	-0-	-3531	-0-	2	1	2284	3	N	-0-					89
							11	4									
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	2	1	6445	3	N	-0-					89
							11	4									
07	5828	X	13	-0-	-5815	-0-	2	1	11	4	N	-0-					89
08	5828	X	3011	-0-	-2817	-0-	2	1	2998	3	N	-0-					89
							11	4									
09	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	4834	3	11	4	N	-0-					89
*10	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5190	3	11	4	N	-0-					89
11	5640	X	5260	-0-	-380	-0-	5249	3	11	4	N	-0-					89
12	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	4337	3	12	4	N	16					105
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 48,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2830	-0-		-115		-0-	154	1	2652	3	N	22					54
									24	9									
02	2660	X	2271	-0-		-389		-0-	117	1	2136	3	N	16					70
									18	9									
03	2945	X	2766	-0-		-179		-0-	160	1	2592	3	N	13					83
									14	9									
04	2850	X	2275	-0-		-575		-0-	138	1	2131	3	N	5					88
									6	9									
05	2821	X	2607	-0-		-214		-0-	135	1	2452	3	N	18					106
									20	9									
06	3064	X	3064	-0-		-0-		-0-	134	1	2918	3	N	11					117
									12	9									
07	2791	X	2791	-0-		-0-		-0-	149	1	2557	3	N	77	177	1			17
									85	9									
08	3084	X	3084	-0-		-0-		-0-	144	1	2917	3	N	21	1	8			37
									23	9									
09	3060	X	2256	-0-		-804		-0-	141	1	2113	3	N	2					39
									2	9									
*10	3162	X	2197	-0-		-965		-0-	139	1	2012	3	N	42	81	1			-0-
									46	9									
11	3060	X	2588	-0-		-472		-0-	129	1	2445	3	N	13					13
									14	9									
12	3069	X	2900	-0-		-169		-0-	133	1	2761	3	N	5					18
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5144	-0-		-746		-0-	2	1	5116	3	N	19	1	8			136
									5	4	21	9							
02	5292	X	4397	-0-		-895		-0-	2	1	4375	3	N	15					151
									3	4	17	9							
03	4929	X	4877	-0-		-52		-0-	2	1	4845	3	N	24	175	1			-0-
									4	4	26	9							
04	4980	X	4387	-0-		-593		-0-	2	1	4378	3	N	5					5
									1	4	6	9							
05	5146	X	4307	-0-		-839		-0-	2	1	4297	3	N	6					11
									1	4	7	9							
06	4980	X	2522	-0-		-2458		-0-	78	1	2415	3	N	24					35
									3	4	26	9							
07	4867	X	2605	-0-		-2262		-0-	225	1	2368	3	N	9	1	8			43
									2	4	10	9							
08	4867	X	3103	-0-		-1764		-0-	189	1	2904	3	N	7					50
									2	4	8	9							
09	4380	X	3250	-0-		-1130		-0-	232	1	2995	3	N	18					68
									3	4	20	9							
*10	4309	X	2883	-0-		-1426		-0-	248	1	2615	3	N	17	1	8			84
									1	4	19	9							
11	3000	X	2756	-0-		-244		-0-	247	1	2505	3	N	4					88
									4	9									
12	3348	X	2666	-0-		-682		-0-	347	1	2300	3	N	16					104
									1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 42,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2977	3	N	15					56
							2	4	17	9							
02	2856	X	2627	-0-	-229	-0-	107	1	2503	3	N	14					70
							2	4	15	9							
03	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	160	1	2655	3	N	12					82
							2	4	13	9							
04	3180	X	2621	-0-	-559	-0-	182	1	2427	3	N	10					92
							1	4	11	9							
05	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	183	1	2426	3	N	8					100
							1	4	9	9							
06	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	168	1	2305	3	N	13					113
							2	4	14	9							
07	2914	X	2474	-0-	-440	-0-	159	1	2299	3	N	13					126
							2	4	14	9							
08	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	162	1	2238	3	N	11					137
							1	4	12	9							
09	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	167	1	1976	3	N	97	167	1			67
							5	4	107	9							
*10	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	160	1	1959	3	N	8					75
							1	4	9	9							
11	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	159	1	2052	3	N	4	1	8			78
							4	9									
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	151	1	2473	3	N	9					87
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	652	-0-	-2262	-0-	68	1	583	3	N	1	1	8			152
							1	9									
02	2464	X	1890	-0-	-574	-0-	41	1	1848	3	N	1	1	8			152
							1	9									
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	90	1	2770	3	N	3	1	8			154
							3	9									
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2637	3	N	5	1	8			158
							6	9									
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	83	1	2880	3	N	21	1	8			178
							23	9									
06	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	113	1	2534	3	N	15	3	8			190
							17	9									
07	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	145	1	2662	3	N	21	1	8			210
							23	9									
08	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	140	1	2704	3	N	2	181	1	2	8	29
							2	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	129	1	2864	3	N	1	1	8			29
							1	9									
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2921	3	N	1	1	8			29
							1	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	66	1	2892	3	N	7	1	8			35
							8	9									
12	3100	N	2878	-0-	-222	-0-	86	1	2783	3	N	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	1	9	9	N	8	8	8	37
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	513	1	18	9	N	16	16	8	37
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	1	8	9	N	7	7	8	37
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	1	14	9	N	13	13	8	37
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	1	12	9	N	11	10	8	38
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	1	2	9	N	2	2	8	38
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	552	1	20	9	N	18	17	8	39
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	1	14	9	N	13	13	8	39
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	1	12	9	N	11	11	8	39
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	1	8	9	N	7	7	8	39
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	601	1	13	9	N	12	12	8	39
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	1	3	9	N	3	3	8	39

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	212	1	794	3	N	19			132
							2	4	21	9					
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	245	1	2304	3	N	6	1	8	137
							1	4	7	9					
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	191	1	2	4	N	67	188	1	16
							74	9							
04	990	N	681	-0-	-309	-0-	314	1	366	3	N	1			17
							1	9							
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	405	1	1843	3	N	5			22
							1	4	6	9					
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	392	1	2233	3	N	7			29
							1	4	8	9					
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	375	1	1435	3	N	7			36
							1	4	8	9					
08	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	308	1	820	3	N	5			41
							6	9							
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	275	1	1284	3	N	4			45
							1	4	4	9					
*10	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	285	1	946	3	N	11			56
							12	9							
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	279	1	687	3	N	7			63
							8	9							
12	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	285	1	781	3	N	11			74
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4397	-0-	-377	-0-	4387	3 6 9	4	4	N	5					50
02	4312	X	3526	-0-	-786	-0-	3513	3 9 9	4	4	N	8					58
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	3	3	4	N	-0-					58
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4007	3 7 9	4	4	N	6					64
05	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4259	3 6 9	4	4	N	5					69
06	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	4467	3 7 9	4	4	N	6					75
07	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4323	3 4 9	4	4	N	4					79
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4636	3 10 9	4	4	N	9					88
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4714	3 1 9	3	4	N	1					89
*10	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	4543	3 4 9	3	4	N	4					93
11	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	4316	3 7 9	3	4	N	6					99
12	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4415	3 9 9	4	4	N	8					107

TOTAL GAS PROD: 52,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	622	1	1083	3	N	30					183
							9	4	33	9							
02	2716	X	1677	-0-	-1039	-0-	562	1	1086	3	N	19					202
							8	4	21	9							
03	3007	X	637	-0-	-2370	-0-	622	1	7	4	N	7					209
							8	9									
04	2850	X	608	-0-	-2242	-0-	586	1	7	4	N	14					223
							15	9									
05	2232	X	409	-0-	-1823	-0-	402	1	4	4	N	3					226
							3	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					226
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	1	3	1	4	N	3					229
							3	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	185	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	2	1	4760	3	N	12					83
							2	4	13	9							
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	24	1	3725	3	N	3	1	8			85
							3	9									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	13	1	3635	3	N	-0-					85
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	2					87
							2	9									
05	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	157	1	1793	3	N	1					88
							1	9									
06	2670	X	1324	-0-	-1346	-0-	210	1	1114	3	N	-0-					88
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	181	1	2673	3	N	1	1	8			88
							1	9									
08	2759	X	2662	-0-	-97	-0-	128	1	2533	3	N	1	1	8			88
							1	9									
09	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	169	1	2364	3	N	1	1	8			88
							1	9									
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2785	3	N	11	1	8			98
							12	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	3	N	16	1	8			113
							18	9									
12	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	154	1	1874	3	N	7	107	1			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	152	1	2244	3	N	13					85
							2	4	14	9							
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1987	3	N	12	1	8			96
							2	4	13	9							
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	15					111
							2	4	17	9							
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	3	N	13	1	8			123
							2	4	14	9							
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	63	1	2882	3	N	10					133
							1	4	11	9							
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	60	1	2862	3	N	13					146
							1	4	14	9							
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	55	1	2843	3	N	13	1	8			158
							1	4	14	9							
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	57	1	2869	3	N	10					168
							1	4	11	9							
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	58	1	2816	3	N	20					188
							3	4	22	9							
*10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	57	1	2963	3	N	27	184	1			31
							2	4	30	9							
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	8					39
							1	4	9	9							
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	31	1	3027	3	N	14					53
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	226	1	997	3	N	1	1	8			236
							1	9									
02	952	X	782	-0-	-170	-0-	224	1	557	3	N	1	1	8			236
							1	9									
03	1302	X	264	-0-	-1038	-0-	254	1	1	4	N	8	1	8			243
							9	9									
04	1260	X	421	-0-	-839	-0-	233	1	181	3	N	5	1	8			247
							1	4	6	9							
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	71	1	2717	3	N	2	1	8			248
							2	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	N	-0-					248
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	75	1	2619	3	N	1	1	8			248
							1	9									
08	2790	X	1465	-0-	-1325	-0-	160	1	1304	3	N	1	1	8			248
							1	9									
09	2700	X	2231	-0-	-469	-0-	120	1	2110	3	N	1	1	8			248
							1	9									
*10	2790	X	1047	-0-	-1743	-0-	89	1	958	3	N	-0-					248
11	2610	X	944	-0-	-1666	-0-	146	1	797	3	N	1	1	8			248
							1	9									
12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	144	1	2901	3	N	-0-	69	1			179

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					214
02	840	X	10	-0-	-830	-0-	4	4	6	9	N	5	1	8			218
03	930	X	32	-0-	-898	-0-	6	4	26	9	N	24	176	1	1	8	65
04	900	X	13	-0-	-887	-0-	4	4	9	9	N	8	1	8			72
05	248	X	12	-0-	-236	-0-	5	4	7	9	N	6	1	8			77
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1323	3	9	4	N	18					95
							20	9									
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	10	4	N	22	2	8			115
							24	9									
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	4	N	8	1	8			122
							9	9									
09	1350	X	821	-0-	-529	-0-	809	3	4	4	N	7	1	8			128
							8	9									
*10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2677	3	3	4	N	16	1	8			143
							18	9									
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	12	1	2548	3	N	11	1	8			153
							3	4	12	9							
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2175	3	N	7					160
							3	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 13,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5316	-0-	-78	-0-	5269	3	5	4	N	38					124
							42	9									
02	4844	X	4769	-0-	-75	-0-	4713	3	5	4	N	46	1	8			169
							51	9									
03	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	5115	3	6	4	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									
04	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4916	3	6	4	N	37	1	8			82
							41	9									
05	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5116	3	6	4	N	34					116
							37	9									
06	5130	X	4963	-0-	-167	-0-	4917	3	6	4	N	36					152
							40	9									
07	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5077	3	8	4	N	79	171	1	1	8	59
							87	9									
08	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	5038	3	6	4	N	40					99
							44	9									
09	4980	X	4916	-0-	-64	-0-	4867	3	6	4	N	39					138
							43	9									
*10	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	4971	3	6	4	N	60	172	1			26
							66	9									
11	5010	X	4760	-0-	-250	-0-	4715	3	5	4	N	36					62
							40	9									
12	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4868	3	6	4	N	44					106
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 60,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			4
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			6
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	N	2	2	8			6
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	N	2					8

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	226	1	2115	3	N	7	4	8			58
							8	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	224	1	1601	3	N	8	8	8			58
							9	9									
03	2914	N	941	-0-	-1973	-0-	265	1	669	3	N	6	5	8			59
							7	9									
04	2280	N	772	-0-	-1508	-0-	262	1	498	3	N	11	10	8			60
							12	9									
05	2046	N	704	-0-	-1342	-0-	695	1	9	9	N	8	8	8			60
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			60
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	761	1	15	9	N	14	14	8			60
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	1	9	9	N	8	8	8			60
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	660	1	9	9	N	8	8	8			60
*10	775	N	612	-0-	-163	-0-	608	1	4	9	N	4	4	8			60
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	583	1	1	9	N	1	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	4	N	-0-					54
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	-0-					54
							2	4									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	-0-					54
							2	4									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	3	N	-0-					54
							2	4									
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	2	1	4252	3	N	-0-					54
							3	4									
06	3000	N	3871	-0-	871	2028	2	1	3866	3	N	-0-					54
							3	4									
07	3100	N	3634	-0-	534	2562	2	1	3629	3	N	-0-					54
							3	4									
08	6025	X	3463	-0-	-2562	-0-	3	1	3457	3	N	-0-					54
							3	4									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3621	3	3	4	N	-0-					54
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	3	3	4	N	-0-					54
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					54
12	930	X	109	-0-	-821	-0-	107	1	2	4	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3967	-0-		-1		-0-	3953	3	1	4	N	12					127
									13	9									
02	3584	X	3292	-0-		-292		-0-	3272	3	1	4	N	17	1	8			143
									19	9									
03	3968	X	3623	-0-		-345		-0-	3608	3	1	4	N	13	1	8			155
									14	9									
04	3840	X	3732	-0-		-108		-0-	3715	3	2	4	N	14	1	8			168
									15	9									
05	4241	X	4241	-0-		-0-		-0-	4225	3	2	4	N	13	1	8			180
									14	9									
06	4060	X	4060	-0-		-0-		-0-	4046	3	2	4	N	11					191
									12	9									
07	3945	X	3945	-0-		-0-		-0-	3923	3	2	4	N	18	1	8			208
									20	9									
08	3968	X	3674	-0-		-294		-0-	3659	3	2	4	N	12	1	8			219
									13	9									
09	3840	X	3035	-0-		-805		-0-	3026	3	1	4	N	7	1	8			225
									8	9									
*10	3968	X	3254	-0-		-714		-0-	3247	3	7	9	N	6					231
11	3840	X	3161	-0-		-679		-0-	3155	3	6	9	N	5	1	8			235
12	3937	X	2299	-0-		-1638		-0-	2291	3	8	9	N	7					242

TOTAL GAS PROD: 42,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4751	-0-		-333		-0-	164	1	4572	3	N	13					92
									1	4	14	9							
02	5132	X	5132	-0-		-0-		-0-	135	1	4973	3	N	21					113
									1	4	23	9							
03	5301	X	5081	-0-		-220		-0-	68	1	4995	3	N	15					128
									1	4	17	9							
04	5694	X	5694	-0-		-0-		-0-	97	1	5576	3	N	17					145
									2	4	19	9							
05	6228	X	6228	-0-		-0-		-0-	117	1	6093	3	N	15					160
									1	4	17	9							
06	5575	X	5575	-0-		-0-		-0-	102	1	5448	3	N	21	161	1			20
									2	4	23	9							
07	6016	X	6016	-0-		-0-		-0-	119	1	5876	3	N	17					37
									2	4	19	9							
08	6029	X	6029	-0-		-0-		-0-	120	1	5891	3	N	15					52
									1	4	17	9							
09	5655	X	5655	-0-		-0-		-0-	125	1	5510	3	N	17					69
									1	4	19	9							
*10	6243	X	6243	-0-		-0-		-0-	101	1	6128	3	N	13					82
									14	9									
11	5373	X	5373	-0-		-0-		-0-	110	1	5238	3	N	22					104
									1	4	24	9							
12	5756	X	5756	-0-		-0-		-0-	116	1	5596	3	N	37					141
									3	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 67,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	2	1	1075	3	N	-0-					104
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	2	1	1896	3	N	10	1	8			113
							1	4	11	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	3	N	13					126
							1	4	14	9							
04	1050	N	663	-0-	-387	-0-	2	1	654	3	N	6	1	8			131
							7	9									
05	2108	N	618	-0-	-1490	-0-	2	1	615	3	N	1	1	8			131
							1	9									
06	1590	N	614	-0-	-976	-0-	2	1	611	3	N	1					132
							1	9									
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	2	1	435	3	N	2	1	8			133
							2	9									
08	620	N	371	-0-	-249	-0-	2	1	369	3	N	-0-					133
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					133
*10	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					133
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					133
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	608	-0-	-4290	-0-	594	1	8	4	N	5	1	8			67
							6	9									
02	4424	X	1393	-0-	-3031	-0-	540	1	831	3	N	12	1	8			78
							9	4	13	9							
03	4898	X	1130	-0-	-3768	-0-	525	1	592	3	N	4					82
							9	4	4	9							
04	1890	X	588	-0-	-1302	-0-	431	1	146	3	N	2	1	8			83
							9	4	2	9							
05	1550	X	623	-0-	-927	-0-	336	1	275	3	N	3	1	8			85
							9	4	3	9							
06	1500	X	1429	-0-	-71	-0-	319	1	1089	3	N	9	1	8			93
							11	4	10	9							
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	293	1	1303	3	N	10	4	8			99
							14	4	11	9							
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	N	8	2	8			105
							15	4	9	9							
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	3	N	15	2	8			118
							16	4	17	9							
*10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	273	1	2108	3	N	13	1	8			130
							8	4	14	9							
11	1560	X	1091	-0-	-469	-0-	321	1	707	3	N	48	173	1	1	8	4
							10	4	53	9							
12	3069	X	1375	-0-	-1694	-0-	348	1	1007	3	N	11	1	8			14
							8	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4767	-0-	1667	1667	417	1	4330	3	N	17	6	8			104
							1	4	19	9							
02	2588	N	921	-0-	-1667	-0-	527	1	374	3	N	17	11	8			110
							1	4	19	9							
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	689	1	1	4	N	11	8	8			113
							12	9									
04	2550	X	311	-0-	-2239	-0-	300	1	11	9	N	10	9	8			114
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					114
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	2					116
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					116
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					118
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					75
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					75
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					75
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					75
09	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					75
*10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	390	1	6924	3	N	4	4	8			75
							3	4	4	9							
12	3100	N	7949	-0-	4849	4849	403	1	7542	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 15,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	3	N	-0-					211
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2251	3	N	3					214
							3	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	80	188	1			106
							4	4	88	9							
04	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	196	1	2335	3	N	24					130
							2	4	26	9							
05	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	200	1	2419	3	N	36	75	1	1	8	90
							3	4	40	9							
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	185	1	2478	3	N	175	184	1			81
							7	4	193	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	189	1	2562	3	N	18	1	8			98
							2	4	20	9							
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	190	1	2480	3	N	52	142	1	1	8	7
							3	4	57	9							
09	2850	N	2575	-0-	-275	-0-	180	1	2381	3	N	12					19
							1	4	13	9							
*10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	186	1	2420	3	N	19					38
							21	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	185	1	2439	3	N	18					56
							20	9									
12	3100	N	3326	-0-	226	226	187	1	3116	3	N	21					77
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 32,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	126	1	2642	3	N	1					11
							1	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	N	7					18
							1	4	8	9							
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	143	1	1985	3	N	15					33
							2	4	17	9							
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	140	1	1868	3	N	11					44
							1	4	12	9							
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	149	1	1927	3	N	16					60
							2	4	18	9							
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	144	1	1744	3	N	9					69
							1	4	10	9							
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2172	3	N	11					80
							2	4	12	9							
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	144	1	1936	3	N	40	120	1			-0-
							3	4	44	9							
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	139	1	1740	3	N	-0-					-0-
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	140	1	1962	3	N	3					3
							3	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	134	1	1938	3	N	7					10
							8	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	137	1	2049	3	N	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2029	-0-	-699	-0-		286	1	1719	3	N	20					37
								2	4	22	9							
02	2436	X	1660	-0-	-776	-0-		265	1	1393	3	N	2					39
								2	9									
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-		196	1	1908	3	N	11					50
								1	4	12	9							
04	2550	X	2158	-0-	-392	-0-		304	1	1830	3	N	20	1	8			69
								2	4	22	9							
05	2387	X	2260	-0-	-127	-0-		318	1	1918	3	N	20					89
								2	4	22	9							
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-		309	1	1933	3	N	18					107
								2	4	20	9							
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-		314	1	1967	3	N	5					112
								6	9									
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-		283	1	1961	3	N	60	164	1	1	8	7
								3	4	66	9							
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-		298	1	1966	3	N	18					25
								2	4	20	9							
*10	2325	X	2249	-0-	-76	-0-		264	1	1969	3	N	14					39
								1	4	15	9							
11	2250	X	476	-0-	-1774	-0-		322	1	153	3	N	1					40
								1	9									
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		339	1	2014	3	N	17					57
								1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 24,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3744	-0-	-1247	-0-		319	1	3420	3	N	2					58
								3	4	2	9							
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-		347	1	3251	3	N	1					59
								6	4	1	9							
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-		282	1	2177	3	N	-0-					59
								6	4									
04	3630	X	2681	-0-	-949	-0-		293	1	2377	3	N	6					65
								4	4	7	9							
05	3999	X	3129	-0-	-870	-0-		313	1	2793	3	N	13					78
								9	4	14	9							
06	3870	X	3019	-0-	-851	-0-		277	1	2734	3	N	3					81
								5	4	3	9							
07	3999	X	3718	-0-	-281	-0-		293	1	3421	3	N	1					82
								3	4	1	9							
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-		234	1	4016	3	N	-0-					82
								3	4									
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-		149	1	4030	3	N	-0-					82
								3	4									
*10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-		4	1	5931	3	N	-0-					82
								3	4									
11	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-		131	1	2352	3	N	-0-					82
								3	4									
12	4309	X	4101	-0-	-208	-0-		215	1	3878	3	N	2					84
								6	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 43,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	237	1	4536	3	N	9	1	8			125
							1	4	10	9							
02	3780	X	2928	-0-	-852	-0-	117	1	2802	3	N	7	1	8			131
							1	4	8	9							
03	4030	X	2757	-0-	-1273	-0-	321	1	2398	3	N	30	158	1			3
							5	4	33	9							
04	4620	X	2724	-0-	-1896	-0-	347	1	2369	3	N	6	1	8			8
							1	4	7	9							
05	4774	X	3037	-0-	-1737	-0-	393	1	2616	3	N	24					32
							2	4	26	9							
06	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	298	1	3282	3	N	27					59
							5	4	30	9							
07	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	225	1	2935	3	N	13					72
							2	4	14	9							
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	330	1	3110	3	N	-0-					72
09	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	236	1	2817	3	N	1					73
							1	9									
*10	3751	X	1251	-0-	-2500	-0-	31	1	1219	3	N	1	1	8			73
							1	9									
11	3630	X	140	-0-	-3490	-0-	138	1	2	9	N	2	2	8			73
12	3441	X	634	-0-	-2807	-0-	631	1	3	9	N	3	3	8			73

TOTAL GAS PROD: 31,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4510	-0-	-2837	-0-	624	1	3877	3	N	8	82	1			90
							9	9									
02	6636	X	2953	-0-	-3683	-0-	384	1	2565	3	N	3					93
							1	4	3	9							
03	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	506	1	2281	3	N	3					96
							1	4	3	9							
04	6420	X	1484	-0-	-4936	-0-	541	1	941	3	N	2					98
							2	9									
05	6634	X	3114	-0-	-3520	-0-	582	1	2530	3	N	2	1	8			99
							2	9									
06	4350	X	519	-0-	-3831	-0-	519	1			N	-0-					99
07	3255	X	394	-0-	-2861	-0-	394	1			N	-0-					99
08	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	595	1	1289	3	N	12	2	8			109
							1	4	13	9							
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	641	1	1381	3	N	17	1	8			125
							2	4	19	9							
*10	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	609	1	1719	3	N	6	1	8			130
							7	9									
11	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	566	1	1556	3	N	6	2	8			134
							7	9									
12	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	544	1	1267	3	N	7	1	8			140
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					5
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	31	1	1972	3	N	-0-					5
							1	4									
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	100	1	4927	3	N	9	1	8			13
							4	4	10	9							
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	115	1	3703	3	N	3					16
							3	4	3	9							
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	118	1	3921	3	N	6					22
							3	4	7	9							
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	111	1	3883	3	N	8					30
							3	4	9	9							
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	118	1	3730	3	N	10					40
							3	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2	1	2033	3	N	19					207
							3	4	21	9							
02	1792	N	1294	-0-	-498	-0-	2	1	1247	3	N	37	170	1	1	8	73
							4	4	41	9							
03	1984	N	1353	-0-	-631	-0-	2	1	1322	3	N	23	1	8			95
							4	4	25	9							
04	1920	N	1564	-0-	-356	-0-	2	1	1529	3	N	26	1	8			120
							4	4	29	9							
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	2	1	1854	3	N	57	1	8			176
							5	4	63	9							
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	2	1	1714	3	N	63	184	1			55
							6	4	69	9							
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	2	1	1828	3	N	31	2	8			84
							4	4	34	9							
08	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	2	1	1795	3	N	37	1	8			120
							5	4	41	9							
09	1800	N	1066	-0-	-734	-0-	1033	3	4	4	N	26	1	8			145
							29	9									
*10	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1221	3	1	4	N	25	1	8			169
							28	9									
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1494	3	1	4	N	22					191
							24	9									
12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	943	3	20	9	N	18					209

TOTAL GAS PROD: 18,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-		2	1	2247	3	N	11					35
								4	4	12	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-		2	1	2386	3	N	11	1	8			45
								4	4	12	9							
03	2170	N	1603	-0-	-567	-0-		2	1	1587	3	N	9					54
								4	4	10	9							
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-		2	1	2411	3	N	14					68
								4	4	15	9							
05	2170	N	1720	-0-	-450	-0-		2	1	1711	3	N	4	1	8			71
								3	4	4	9							
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-		2	1	2290	3	N	-0-					71
								5	4									
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-		2	1	2665	3	N	4					75
								4	4	4	9							
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-		2	1	2621	3	N	17					92
								5	4	19	9							
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-		2921	3	7	4	N	5	1	8			96
								6	9									
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		2306	3	6	4	N	3					99
								3	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		2111	3	6	4	N	17					116
								19	9									
12	2170	N	2160	-0-	-10	-0-		2138	3	7	4	N	14					130
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-		14	3	4	9	N	4					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	30	N	13	-0-	-17	-0-		13	3			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	2					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		1093	3	3	4	N	20					97
								22	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182		3942	3	5	4	N	32	1	8			128
								35	9									
03	3100	N	4439	-0-	1339	2521		4387	3	6	4	N	42	1	8			169
								46	9									
04	3000	N	4364	-0-	1364	3885		4319	3	6	4	N	35	1	8			203
								39	9									
05	8787	X	4902	-0-	-3885	-0-		4884	3	4	4	N	13					216
								14	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-		4371	3	5	4	N	16					232
								18	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-		4381	3	6	4	N	31	1	8			262
								34	9									
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-		4472	3	12	4	N	35	177	1	1	8	119
								39	9									
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-		4139	3	4	4	N	8					127
								9	9									
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-		4148	3	3	4	N	12					139
								13	9									
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-		3955	3	3	4	N	3					142
								3	9									
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-		4132	3	3	4	N	9					151
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2655	-0-	-693	-0-		199	1	2444	3	N	7	1	8			95
								4	4	8	9							
02	3024	X	1661	-0-	-1363	-0-		198	1	1451	3	N	8	1	8			102
								3	4	9	9							
03	3348	X	2538	-0-	-810	-0-		201	1	2314	3	N	17	81	1	1	8	37
								4	4	19	9							
04	3000	X	2139	-0-	-861	-0-		178	1	1952	3	N	5	2	8			40
								3	4	6	9							
05	2852	X	2249	-0-	-603	-0-		209	1	2029	3	N	6	1	8			45
								4	4	7	9							
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-		243	1	2462	3	N	6	1	8			50
								4	4	7	9							
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-		247	1	2040	3	N	7	2	8			55
								3	4	8	9							
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-		228	1	2735	3	N	17	60	1	2	8	10
								4	4	19	9							
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-		207	1	2924	3	N	5	2	8			13
								3	4	6	9							
*10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-		212	1	3518	3	N	8	1	8			20
								3	4	9	9							
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-		220	1	2740	3	N	4	1	8			23
								3	4	4	9							
12	3255	X	3163	-0-	-92	-0-		223	1	2933	3	N	4					27
								3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	75	1			2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					2
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	622 20	1 9	1879	3	N	18	1	8			26
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	521 13	1 9	1822	3	N	12	2	8			36
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	572 24	1 9	2104	3	N	22	1	8			57
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	583 23	1 9	2158	3	N	21	2	8			76
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	596 22	1 9	2139	3	N	20	1	8			95
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	602 9	1 9	1839	3	N	8					103
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	610 21	1 9	2107	3	N	19	1	8			121
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	622 47	1 9	2237	3	N	43	162	1	1	8	1
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	591 2	1 9	2220	3	N	2					3
*10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	620 26	1 9	2397	3	N	24	1	8			26
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	596 28	1 9	2273	3	N	25	1	8			50
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	620 31	1 9	2309	3	N	28					78

TOTAL GAS PROD: 32,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2210	-0-	-301	-0-	206	1	2001	3	N	-0-					117
							3	4									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	186	1	1760	3	N	-0-					117
							3	4									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	190	1	1806	3	N	7					124
							2	4	8	9							
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	199	1	1812	3	N	13					137
							3	4	14	9							
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	208	1	1889	3	N	6	120	1			23
							3	4	7	9							
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	209	1	1763	3	N	179	179	1			23
							3	4	197	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	219	1	1977	3	N	11					34
							3	4	12	9							
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	218	1	2011	3	N	13					47
							3	4	14	9							
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	210	1	2077	3	N	14					61
							3	4	15	9							
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	217	1	2276	3	N	14					75
							3	4	15	9							
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	205	1	2002	3	N	17					92
							3	4	19	9							
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	3	N	21					113
							3	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 26,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	176	1	4926	3	N	42	4	8			311
							6	4	46	9							
02	4312	X	3380	-0-	-932	-0-	410	1	2908	3	N	51	5	8			357
							6	4	56	9							
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	720	1	4702	3	N	85	187	1	6	8	249
							10	4	94	9							
04	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	597	1	3712	3	N	17	5	8			261
							5	4	19	9							
05	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	399	1	3827	3	N	16	4	8			273
							5	4	18	9							
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	602	1	5060	3	N	30	1	8			302
							5	4	33	9							
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4590	3	N	127	186	1	1	8	242
							10	4	140	9							
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	318	1	5843	3	N	59	3	8			298
							7	4	65	9							
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	314	1	4691	3	N	57	161	1	1	8	193
							7	4	63	9							
*10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	348	1	5160	3	N	41	1	8			233
							5	4	45	9							
11	4620	X	4029	-0-	-591	-0-	302	1	3407	3	N	277	180	1	1	8	329
							15	4	305	9							
12	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	451	1	4081	3	N	32	1	8			360
							5	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 58,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	277	1	1327	3	N	7					69
							1	4	8	9							
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	245	1	1219	3	N	16	1	8			84
							1	4	18	9							
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	256	1	1382	3	N	3					87
							3	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	246	1	1396	3	N	9	1	8			95
							1	4	10	9							
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	251	1	1462	3	N	5					100
							1	4	6	9							
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	246	1	1280	3	N	5					105
							1	4	6	9							
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	257	1	1512	3	N	8	1	8			112
							1	4	9	9							
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	259	1	1456	3	N	10	55	1			67
							1	4	11	9							
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	251	1	1464	3	N	8					75
							1	4	9	9							
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	259	1	1531	3	N	4					79
							4	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	256	1	1833	3	N	7	1	8			85
							8	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	266	1	1635	3	N	7					92
							1	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	460	-0-	-625	-0-	2	1	452	3	N	3					159
							3	4	3	9							
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	2	1	319	3	N	2					161
							3	4	2	9							
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	2	1	344	3	N	-0-					161
							3	4									
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	2	1	229	3	N	-0-					161
							3	4									
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	2	1	241	3	N	4					165
							4	4	4	9							
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	N	3					168
							3	4	3	9							
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					168
							3	4									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	9	1	8			176
							4	4	10	9							
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	387	3	3	4	N	2					178
							2	9									
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	4	N	12					190
							13	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	3	3	4	N	4					194
							4	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	3	3	4	N	17					211
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1968	3	3	4	N	-0-					10
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	1675	3	3	4	N	-0-					10
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	3	3	4	N	-0-					10
04	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1846	3	4	4	N	8					18
							9	9									
05	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1542	3	3	4	N	4					22
							4	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2229	3	3	4	N	3					25
							3	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	4	N	2					27
							2	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	3	3	4	N	1					28
							1	9									
09	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2041	3	3	4	N	-0-					28
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	3	3	4	N	-0-					28
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	3	3	4	N	-0-					28
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2253	3	4	4	N	11					39
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	2	1	1740	3	N	-0-					18
							6	4									
02	1848	N	1475	-0-	-373	-0-	2	1	1456	3	N	10					28
							6	4	11	9							
03	2046	N	636	-0-	-1410	-0-	2	1	596	3	N	28					56
							7	4	31	9							
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	2	1	1806	3	N	17					73
							8	4	19	9							
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	2	1	1742	3	N	86	133	1	1	8	25
							10	4	95	9							
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	2	1	1679	3	N	13					38
							7	4	14	9							
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	2	1	1706	3	N	172	185	1	1	8	24
							12	4	189	9							
08	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	2	1	1462	3	N	15					39
							8	4	17	9							
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1811	3	8	4	N	19					58
							21	9									
*10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1787	3	6	4	N	16					74
							18	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	4	N	17					91
							19	9									
12	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1626	3	6	4	N	19					110
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	275	1	3132	3	N	87	318	1			20
							7	4	96	9							
02	3080	X	2536	-0-	-544	-0-	411	1	2115	3	N	6					26
							3	4	7	9							
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	393	1	2961	3	N	-0-					26
							3	4									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	329	1	3231	3	N	5					31
							3	4	6	9							
05	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	317	1	3038	3	N	19					50
							5	4	21	9							
06	3300	X	2377	-0-	-923	-0-	351	1	2014	3	N	7					57
							4	4	8	9							
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	505	1	3074	3	N	45	1	8			101
							5	4	50	9							
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	304	1	3478	3	N	38	1	8			138
							6	4	42	9							
09	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	229	1	2896	3	N	17	1	8			154
							4	4	19	9							
*10	3410	X	2633	-0-	-777	-0-	290	1	2320	3	N	18	1	8			171
							3	4	20	9							
11	3300	X	2240	-0-	-1060	-0-	304	1	1930	3	N	3	1	8			173
							3	4	3	9							
12	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	314	1	1923	3	N	11					184
							3	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 36,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	303	1	1760	3	N	-0-					90
							3	4									
02	2520	N	2295	-0-	-225	-0-	236	1	2050	3	N	5					95
							3	4	6	9							
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	247	1	2491	3	N	174	174	1			95
							3	4	191	9							
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2099	3	N	-0-					95
							3	4									
05	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	296	1	2168	3	N	-0-					95
							3	4									
06	2760	N	2154	-0-	-606	-0-	287	1	1864	3	N	-0-					95
							3	4									
07	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	316	1	1839	3	N	1	1	8			95
							3	4	1	9							
08	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	299	1	1686	3	N	-0-					95
							3	4									
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	285	1	1957	3	N	52					147
							5	4	57	9							
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	291	1	2030	3	N	27	156	1			18
							4	4	30	9							
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	287	1	1935	3	N	-0-					18
							3	4									
12	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	275	1	1987	3	N	-0-					18
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 27,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1360	-0-	-1275	-0-	522	1	790	3	N	41					174
							3	4	45	9							
02	2380	X	1762	-0-	-618	-0-	445	1	1230	3	N	75	193	1	1	8	55
							4	4	83	9							
03	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	355	1	1776	3	N	74	99	1	1	8	29
							6	4	81	9							
04	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	401	1	1695	3	N	82	2	8			109
							6	4	90	9							
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	381	1	2114	3	N	72	1	8			180
							6	4	79	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	412	1	1986	3	N	74	163	1	1	8	90
							6	4	81	9							
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	450	1	2224	3	N	77	1	8			166
							6	4	85	9							
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	462	1	2093	3	N	76	167	1	2	8	73
							6	4	84	9							
09	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	363	1	1964	3	N	75	1	8			147
							6	4	83	9							
*10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	199	1	2074	3	N	74	169	1	2	8	50
							6	4	81	9							
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	432	1	2066	3	N	82	1	8			131
							7	4	90	9							
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	462	1	2004	3	N	81	186	1	1	8	25
							6	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	366	1	2168	3	N	24					155
							2	4	26	9							
02	1820	X	1610	-0-	-210	-0-	250	1	1342	3	N	15	166	1	1	8	3
							1	4	17	9							
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	293	1	2033	3	N	23					26
							2	4	25	9							
04	1950	X	1791	-0-	-159	-0-	322	1	1449	3	N	17	1	8			42
							1	4	19	9							
05	2015	X	789	-0-	-1226	-0-	256	1	520	3	N	11					53
							1	4	12	9							
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	256	1	2355	3	N	18					71
							2	4	20	9							
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	268	1	2234	3	N	19	1	8			89
							1	4	21	9							
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	274	1	2078	3	N	20					109
							2	4	22	9							
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	288	1	1651	3	N	18					127
							2	4	20	9							
*10	3100	N	3203	-0-	103	103	3183	3	20	9	N	18					145
11	2355	N	2252	-0-	-103	-0-	2237	3	15	9	N	14					159
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	4	N	28	177	1			10
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	290	1	3235	3	N	54					201
							8	4	59	9							
02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	284	1	2269	3	N	10	174	1	1	8	36
							4	4	11	9							
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	261	1	3153	3	N	44	1	8			79
							7	4	48	9							
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	287	1	2908	3	N	56	1	8			134
							7	4	62	9							
05	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	261	1	2913	3	N	36	1	8			169
							7	4	40	9							
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	221	1	3004	3	N	65	182	1			52
							9	4	72	9							
07	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	219	1	2817	3	N	56	1	8			107
							7	4	62	9							
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	224	1	2943	3	N	61	1	8			167
							7	4	67	9							
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	249	1	2943	3	N	41	1	8			207
							7	4	45	9							
*10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4208	3	5	4	N	64	201	1			70
							70	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4280	3	4	4	N	44	1	8			113
							48	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3616	3	3	4	N	37					150
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 41,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	208	1	1831	3	N	7					25
							8	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	232	1	1583	3	N	4					29
							4	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	264	1	1739	3	N	1					30
							1	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	225	1	1786	3	N	7					37
							1	4	8	9							
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	243	1	1989	3	N	5					42
							6	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	275	1	2041	3	N	7					49
							1	4	8	9							
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	282	1	1939	3	N	7	1	8			55
							8	9									
08	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	283	1	1834	3	N	5					60
							6	9									
09	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	276	1	1877	3	N	20	63	1			17
							1	4	22	9							
*10	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	259	1	1595	3	N	-0-					17
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	249	1	1961	3	N	1	1	8			17
							1	9									
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	267	1	1955	3	N	5					22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	2	1	1740	3	N	10	2	8			28
							8	4	11	9							
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1357	3	N	14	3	8			39
							7	4	15	9							
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	3	N	9	2	8			46
							8	4	10	9							
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	2	1	1454	3	N	13	4	8			55
							8	4	14	9							
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	2	1	1753	3	N	15	3	8			67
							9	4	17	9							
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	3	N	11	1	8			77
							8	4	12	9							
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	2	1	1732	3	N	16	4	8			89
							9	4	18	9							
08	1674	N	976	-0-	-698	-0-	2	1	942	3	N	21	3	8			107
							9	4	23	9							
09	1620	N	205	-0-	-1415	-0-	174	3	12	4	N	17	2	8			122
							19	9									
*10	1674	N	11	-0-	-1663	-0-	10	4	1	9	N	1	1	8			122
11	930	N	26	-0-	-904	-0-	11	4	15	9	N	14	1	8			135
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	4			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-		187	1	2140	3	N	24	1	8			58
								8	4	26	9							
02	2324	N	2212	-0-	-112	-0-		188	1	1980	3	N	32	1	8			89
								9	4	35	9							
03	2759	N	2535	-0-	-224	-0-		196	1	2303	3	N	25	1	8			113
								8	4	28	9							
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-		202	1	2220	3	N	26	2	8			137
								9	4	29	9							
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-		214	1	2170	3	N	47	171	1	1	8	12
								10	4	52	9							
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		207	1	2228	3	N	27					39
								9	4	30	9							
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-		214	1	2193	3	N	23	3	8			59
								9	4	25	9							
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-		214	1	2294	3	N	26	1	8			84
								9	4	29	9							
09	2460	N	2291	-0-	-169	-0-		207	1	2046	3	N	26	1	8			109
								9	4	29	9							
*10	2449	N	733	-0-	-1716	-0-		726	3	1	4	N	5					114
								6	9									
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		2621	3	8	4	N	28	1	8			141
								31	9									
12	2356	N	1267	-0-	-1089	-0-		1201	3	9	4	N	52	173	1			20
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 26,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-		139	1	3376	3	N	-0-					16
								5	4									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-		117	1	2561	3	N	1	1	8			16
								5	4	1	9							
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-		148	1	2544	3	N	3					19
								5	4	3	9							
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-		138	1	1984	3	N	1	1	8			19
								5	4	1	9							
05	1984	X	1062	-0-	-922	-0-		157	1	899	3	N	1	1	8			19
								5	4	1	9							
06	1920	X	1800	-0-	-120	-0-		162	1	1632	3	N	1					20
								5	4	1	9							
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-		189	1	2277	3	N	1	1	8			20
								5	4	1	9							
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-		184	1	2176	3	N	30	1	8			49
								8	4	33	9							
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-		165	1	1793	3	N	26	1	8			74
								8	4	29	9							
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-		186	1	1944	3	N	-0-					74
								5	4									
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-		193	1	1540	3	N	1	1	8			74
								5	4	1	9							
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		221	1	1772	3	N	-0-					74
								5	4									

TOTAL GAS PROD: 26,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2520	-0-	-22	-0-	248	1	2268	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	161	1	2382	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
03	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	250	1	1503	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	235	1	3073	3	N	4	1	8			31
							4	4	4	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	244	1	2576	3	N	25	2	8			54
							5	4	28	9							
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	252	1	2582	3	N	45	1	8			98
							7	4	50	9							
07	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	179	1	2449	3	N	86	169	1			15
							7	4	95	9							
08	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	250	1	2377	3	N	16	2	8			29
							4	4	18	9							
09	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	221	1	2554	3	N	22	1	8			50
							6	4	24	9							
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2835	3	N	18	1	8			67
							4	4	20	9							
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	182	1	2572	3	N	23					90
							4	4	25	9							
12	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	279	1	2306	3	N	17					107
							3	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	191	1	2579	3	N	-0-					39
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	2	1	4199	3	N	-0-					39
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1918	3	N	-0-					39
04	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	154	1	2482	3	N	7					46
							8	9									
05	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	119	1	3906	3	N	17					63
							19	9									
06	4500	X	3387	-0-	-1113	-0-	233	1	3117	3	N	34					97
							37	9									
07	4650	X	3526	-0-	-1124	-0-	293	1	3210	3	N	21	83	1			35
							23	9									
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	222	1	4094	3	N	-0-					35
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	142	1	4377	3	N	-0-					35
*10	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	14	1	3646	3	N	-0-					35
11	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	52	1	3641	3	N	-0-					35
12	4681	X	4007	-0-	-674	-0-	227	1	3780	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 42,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	161	1	4609	3	N	-0-					35
02	3920	X	3412	-0-	-508	-0-	354	1	3058	3	N	-0-					35
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	230	1	4673	3	N	-0-					35
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	85	1	5166	3	N	7					42
							8	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	84	1	4971	3	N	23					65
							25	9									
06	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	72	1	3688	3	N	30					95
							33	9									
07	4340	X	2291	-0-	-2049	-0-	98	1	2183	3	N	9	70	1			34
							10	9									
08	4340	X	2902	-0-	-1438	-0-	123	1	2772	3	N	6					40
							7	9									
09	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	82	1	3315	3	N	7					47
							8	9									
*10	4340	X	3221	-0-	-1119	-0-	16	1	3205	3	N	-0-					47
11	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	69	1	3694	3	N	-0-					47
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	125	1	3607	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 46,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	228	1	1337	3	N	12					27
							3	4	13	9							
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	216	1	1104	3	N	7					34
							3	4	8	9							
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	240	1	1514	3	N	5					39
							4	4	6	9							
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	190	1	976	3	N	4					43
							3	4	4	9							
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	254	1	627	3	N	5					48
							4	4	6	9							
06	1080	N	638	-0-	-442	-0-	286	1	347	3	N	2					50
							3	4	2	9							
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	293	1	576	3	N	15	1	8			64
							4	4	17	9							
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	287	1	732	3	N	6	1	8			69
							3	4	7	9							
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	293	1	659	3	N	57	116	1			10
							6	4	63	9							
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1047	3	N	8	1	8			17
							3	4	9	9							
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	319	1	1094	3	N	9	1	8			25
							4	4	10	9							
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	362	1	1393	3	N	12					37
							4	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1125	-0-	-2006	-0-	205	1	800	3	N	98	1	8			137
							12	4	108	9							
02	2352	X	1823	-0-	-529	-0-	178	1	1523	3	N	100	1	8			236
							12	4	110	9							
03	2604	X	526	-0-	-2078	-0-	214	1	279	3	N	23	185	1			74
							8	4	25	9							
04	1080	X	1050	-0-	-30	-0-	160	1	878	3	N	6	2	8			78
							5	4	7	9							
05	2015	X	1590	-0-	-425	-0-	520	1	1040	3	N	21	1	8			98
							7	4	23	9							
06	1950	X	1020	-0-	-930	-0-	600	1	301	3	N	97	189	1			6
							12	4	107	9							
07	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	599	1	834	3	N	67	2	8			71
							11	4	74	9							
08	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	611	1	611	3	N	25	2	8			94
							9	4	28	9							
09	1530	X	667	-0-	-863	-0-	600	1	8	4	N	54	2	8			146
							59	9									
*10	1581	X	717	-0-	-864	-0-	620	1	38	3	N	46	160	1	1	8	31
							8	4	51	9							
11	1470	X	622	-0-	-848	-0-	592	1	6	4	N	22	3	8			50
							24	9									
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	586	1	6	4	N	7	1	8			56
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7156	-0-	-67	-0-	2	1	7127	3	N	22					38
							3	4	24	9							
02	6524	X	6338	-0-	-186	-0-	2	1	6308	3	N	23					61
							3	4	25	9							
03	7223	X	6590	-0-	-633	-0-	2	1	6558	3	N	24					85
							4	4	26	9							
04	6930	X	6165	-0-	-765	-0-	2	1	6151	3	N	8					93
							3	4	9	9							
05	7161	X	5590	-0-	-1571	-0-	2	1	5575	3	N	8					101
							4	4	9	9							
06	6930	X	6227	-0-	-703	-0-	2	1	6217	3	N	5					106
							2	4	6	9							
07	7006	X	5110	-0-	-1896	-0-	58	1	5049	3	N	3					109
							3	9									
08	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	58	1	6446	3	N	6					115
							1	4	7	9							
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6246	3	1	4	N	10					125
							11	9									
*10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6454	3	10	9	N	9					134
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6428	3	9	9	N	8					142
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6714	3	2	4	N	29					171
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 75,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	2	1	6280	3	N	15					54
							2	4	17	9							
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	2	1	5463	3	N	8					62
							1	4	9	9							
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2	1	5657	3	N	7					69
							1	4	8	9							
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	2	1	4942	3	N	10					79
							1	4	11	9							
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	2	1	5779	3	N	4					83
							1	4	4	9							
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	2	1	5544	3	N	8					91
							2	4	9	9							
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	2	1	5924	3	N	7					98
							1	4	8	9							
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	2	1	5439	3	N	13					111
							2	4	14	9							
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5071	3	1	4	N	4					115
							4	9									
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5116	3	14	9	N	13					128
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5013	3	2	4	N	24					152
							26	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5041	3	2	4	N	30					182
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 65,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	219	1	2009	3	N	-0-					22
							7	4									
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	198	1	1747	3	N	-0-					22
							6	4									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	219	1	2005	3	N	-0-					22
							6	4									
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	212	1	2097	3	N	1	1	8			22
							6	4	1	9							
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	219	1	2316	3	N	-0-					22
							6	4									
06	1950	X	1757	-193	-0-	-0-	212	1	1539	3	N	-0-					22
							6	4									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	219	1	2351	3	N	-0-					22
							6	4									
08	3100	N	3166	-0-	66	66	219	1	2941	3	N	-0-					22
							6	4									
09	2290	N	2224	-0-	-66	-0-	210	1	2007	3	N	1	1	8			22
							6	4	1	9							
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	217	1	2012	3	N	-0-					22
							6	4									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	210	1	2612	3	N	-0-					22
							6	4									
12	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	217	1	805	3	N	-0-					22
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 27,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	447	1	313	3	N	4	4	8			35
							14	4	4	9							
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	427	1	13	4	N	7	7	8			35
							8	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	470	1	13	4	N	2	2	8			35
							2	9									
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	427	1	14	4	N	5	5	8			35
							6	9									
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	418	1	14	4	N	3	3	8			35
							3	9									
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	347	1	14	4	N	-0-					35
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	306	1	14	4	N	2	2	8			35
							2	9									
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	346	1	14	4	N	3	3	8			35
							3	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	1	14	4	N	3	3	8			35
							3	9									
*10	310	N	223	-0-	-87	-0-	210	1	13	4	N	-0-					35
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	249	1	14	4	N	1	1	8			35
							1	9									
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	225	1	14	4	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	381	1	1996	3	N	13	2	8			34
							1	4	14	9							
02	2380	X	2215	-0-	-165	-0-	324	1	1874	3	N	14	6	8			42
							2	4	15	9							
03	2635	X	1769	-0-	-866	-0-	371	1	1392	3	N	5	3	8			44
							6	9									
04	2550	X	1113	-0-	-1437	-0-	371	1	736	3	N	5	5	8			44
							6	9									
05	2635	X	1333	-0-	-1302	-0-	421	1	905	3	N	6	5	8			45
							7	9									
06	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	468	1	219	3	N	43	1	8			87
							5	4	47	9							
07	2449	X	941	-0-	-1508	-0-	486	1	429	3	N	22	10	8			99
							2	4	24	9							
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	487	1	1720	3	N	41	127	1	8	8	5
							4	4	45	9							
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	416	1	550	3	N	8	5	8			8
							1	4	9	9							
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	622	1	380	3	N	8	6	8			10
							9	9									
11	2190	N	798	-0-	-1392	-0-	544	1	243	3	N	10	8	8			12
							11	9									
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	590	1	230	3	N	6	3	8			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2	1	2759	3	N	-0-					50
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	4					54
							1	4	4	9							
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2	1	3007	3	N	10					64
							1	4	11	9							
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2	1	2705	3	N	8					72
							1	4	9	9							
05	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	2	1	2727	3	N	6					78
							1	4	7	9							
06	2910	N	2763	-0-	-147	-0-	2	1	2685	3	N	65	124	1			19
							4	4	72	9							
07	2821	N	665	-0-	-2156	-0-	2	1	663	3	N	-0-					19
08	2728	N	11	-0-	-2717	-0-	2	1	9	3	N	-0-					19
09	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1					20
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
11	3000	N	3277	-0-	277	277	203	1	3072	3	N	2					22
							2	9									
12	438	N	161	-0-	-277	-0-	160	3	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 20,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1351	-0-	-974	-0-	285	1	1055	3	N	9					39
							1	4	10	9							
02	1904	N	1205	-0-	-699	-0-	289	1	906	3	N	8	1	8			46
							1	4	9	9							
03	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	368	1	954	3	N	32					78
							3	4	35	9							
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	266	1	1051	3	N	15	1	8			92
							2	4	17	9							
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	277	1	1802	3	N	15	1	8			106
							1	4	17	9							
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	299	1	1832	3	N	11					117
							2	4	12	9							
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	312	1	2047	3	N	15	1	8			131
							1	4	17	9							
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	307	1	1974	3	N	18	1	8			148
							2	4	20	9							
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	298	1	1819	3	N	47	184	1	1	8	10
							3	4	52	9							
*10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	272	1	2040	3	N	10					20
							11	9									
11	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	249	1	1798	3	N	11	1	8			30
							1	4	12	9							
12	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	259	1	1731	3	N	14					44
							1	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 22,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	703	-0-	-320	-0-		689	3 7 9	7	4	N	6					354
02	784	N	7	-0-	-777	-0-		6	4	1	9	N	1	1	8			354
03	837	N	108	-0-	-729	-0-		101	3 1 9	6	4	N	1					355
04	690	N	399	-0-	-291	-0-		392	3 1 9	6	4	N	1	1	8			355
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-		447	3 1 9	6	4	N	1	1	8			355
06	90	N	6	-0-	-84	-0-		6	4			N	-0-					355
07	403	N	7	-0-	-396	-0-		6	4	1	9	N	1	1	8			355
08	465	N	8	-0-	-457	-0-		6	4	2	9	N	2					357
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	4			N	-0-					357
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-		6	4	2	9	N	2					359
11	8	N	7	-0-	-1	-0-		6	4	1	9	N	1	1	8			359
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-		170	3	3	4	N	-0-					359

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		1062	3 9 9	4	4	N	8					67
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-		907	3 4 9	3	4	N	4					71
03	1085	N	724	-0-	-361	-0-		719	3 2 9	3	4	N	2					73
04	1050	N	762	-0-	-288	-0-		758	3 1 9	3	4	N	1					74
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		1123	3 2 9	3	4	N	2					76
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		1034	3 3 9	3	4	N	3					79
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		1055	3 2 9	4	4	N	2					81
08	1116	N	1050	-0-	-66	-0-		1045	3 2 9	3	4	N	2					83
09	1050	N	967	-0-	-83	-0-		963	3 1 9	3	4	N	1					84
*10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-		1026	3 2 9	3	4	N	2					86
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-		948	3 3 9	3	4	N	3					89
12	992	N	977	-0-	-15	-0-		972	3 2 9	3	4	N	2					91

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4332	-0-		1232		2344		4318	3	5	4	N	8					163
										9	9									
02	2800	N	3919	-0-		1119		3463		3905	3	4	4	N	9	1	8			171
										10	9									
03	6887	X	3424	-0-		-3463		-0-		3407	3	5	4	N	11	1	8			181
										12	9									
04	3609	X	3609	-0-		-0-		-0-		3603	3	3	4	N	3					184
										3	9									
05	4019	X	4019	-0-		-0-		-0-		4016	3	3	4	N	-0-					184
06	4553	X	4553	-0-		-0-		-0-		4550	3	3	4	N	-0-					184
07	4865	X	4865	-0-		-0-		-0-		4861	3	3	4	N	1	1	8			184
										1	9									
08	4997	X	4997	-0-		-0-		-0-		4993	3	3	4	N	1	1	8			184
										1	9									
09	4969	X	4969	-0-		-0-		-0-		4965	3	3	4	N	1	1	8			184
										1	9									
*10	5231	X	5231	-0-		-0-		-0-		5215	3	3	4	N	12					196
										13	9									
11	5220	X	5220	-0-		-0-		-0-		5206	3	3	4	N	10	1	8			205
										11	9									
12	4805	X	4805	-0-		-0-		-0-		4791	3	3	4	N	10					215
										11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	91	-0-		-1893		-0-		90	1	1	4	N	-0-					118
02	812	N	510	-0-		-302		-0-		105	1	384	3	N	16	1	8			133
										3	4	18	9							
03	496	N	152	-0-		-344		-0-		115	1	29	3	N	6	111	1	1	8	27
										1	4	7	9							
04	201	N	201	-0-		-0-		-0-		110	1	89	3	N	1	1	8			27
										1	4	1	9							
05	558	N	196	-0-		-362		-0-		83	1	106	3	N	5					32
										1	4	6	9							
06	1286	N	1286	-0-		-0-		-0-		94	1	965	3	N	195	182	1			45
										12	4	215	9							
07	217	N	111	-0-		-106		-0-		96	1	3	4	N	11	1	8			55
										12	9									
08	186	N	157	-0-		-29		-0-		109	1	35	3	N	9					64
										3	4	10	9							
09	1290	N	199	-0-		-1091		-0-		110	1	6	4	N	75	137	1	1	8	1
										83	9									
*10	1242	N	1242	-0-		-0-		-0-		121	1	1083	3	N	30					31
										5	4	33	9							
11	674	N	674	-0-		-0-		-0-		125	1	518	3	N	23					54
										6	4	25	9							
12	217	N	203	-0-		-14		-0-		93	1	98	3	N	6					60
										5	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-	458	1	1926	3	N	39	2	8			67
								17	4	43	9							
02	2439	X	2439	-0-		-0-	-0-	456	1	1914	3	N	47	2	8			112
								17	4	52	9							
03	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	447	1	3197	3	N	52	2	8			162
								20	4	57	9							
04	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-	344	1	1868	3	N	45	171	1	1	8	35
								15	4	50	9							
05	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	390	1	3138	3	N	61	2	8			94
								12	4	67	9							
06	1874	X	1874	-0-		-0-	-0-	317	1	1512	3	N	33	2	8			125
								9	4	36	9							
07	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	442	1	2347	3	N	42	1	8			166
								12	4	46	9							
08	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	443	1	2143	3	N	41	2	8			205
								12	4	45	9							
09	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	376	1	2368	3	N	19	1	8			223
								11	4	21	9							
*10	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	498	1	3345	3	N	12	1	8			234
								3	4	13	9							
11	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	413	1	2536	3	N	14					248
								3	4	15	9							
12	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	412	1	2744	3	N	9	1	8			256
								3	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	257	1	1999	3	N	26	1	8			60
								5	4	29	9							
02	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	304	1	1529	3	N	23	1	8			82
								4	4	25	9							
03	2046	N	1391	-0-		-655	-0-	391	1	969	3	N	24	1	8			105
								5	4	26	9							
04	2070	N	1383	-0-		-687	-0-	275	1	1092	3	N	11					116
								4	4	12	9							
05	2077	N	908	-0-		-1169	-0-	391	1	505	3	N	8	1	8			123
								3	4	9	9							
06	1350	N	1163	-0-		-187	-0-	249	1	901	3	N	10	1	8			132
								2	4	11	9							
07	1426	N	1211	-0-		-215	-0-	362	1	831	3	N	14					146
								3	4	15	9							
08	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	350	1	668	3	N	13	1	8			158
								3	4	14	9							
09	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	308	1	946	3	N	11	1	8			168
								3	4	12	9							
*10	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	337	1	918	3	N	11					179
								12	9									
11	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	389	1	1486	3	N	13					192
								14	9									
12	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	425	1	1348	3	N	11					203
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3881	3	9	4	N	96					180
							106	9									
02	3444	X	3229	-0-	-215	-0-	3122	3	8	4	N	90	190	1	1	8	79
							99	9									
03	3813	X	3386	-0-	-427	-0-	3247	3	11	4	N	116	168	1	1	8	26
							128	9									
04	3690	X	3081	-0-	-609	-0-	2980	3	9	4	N	84	1	8			109
							92	9									
05	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	3566	3	9	4	N	96	182	1	1	8	22
							106	9									
06	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	3366	3	9	4	N	92					114
							101	9									
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3423	3	9	4	N	91	193	1	1	8	11
							100	9									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3763	3	9	4	N	92	1	8			102
							101	9									
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3604	3	10	4	N	107	176	1	1	8	32
							118	9									
*10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3660	3	8	4	N	89					121
							98	9									
11	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3319	3	6	4	N	97	190	1	1	8	27
							107	9									
12	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3338	3	6	4	N	95					122
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 42,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					104
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	4	N	8					112
							9	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	4	N	11					123
							12	9									
04	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	2976	3	1	4	N	9	11	1			121
							10	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3412	3	1	4	N	10					131
							11	9									
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3202	3	3	4	N	28	118	1			41
							31	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3547	3	3	4	N	14	1	8			54
							15	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	4	N	9					63
							10	9									
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3670	3	2	4	N	12					75
							13	9									
*10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3758	3	12	9	N	11					86
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	4	1	3496	3	N	13					99
							14	9									
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3891	3	11	9	N	10					109

TOTAL GAS PROD: 41,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	149	1	1281	3	N	13	1	8			77
							7	4	14	9							
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	149	1	771	3	N	7	1	8			83
							4	4	8	9							
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	181	1	1234	3	N	29	1	8			111
							5	4	32	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	172	1	1284	3	N	6	1	8			116
							6	4	7	9							
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	179	1	1081	3	N	41	126	1	1	8	30
							13	4	45	9							
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	242	1	927	3	N	32	1	8			61
							6	4	35	9							
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	221	1	1375	3	N	27	1	8			87
							7	4	30	9							
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	251	1	1735	3	N	25	2	8			110
							6	4	28	9							
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	247	1	1764	3	N	10	1	8			119
							3	4	11	9							
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2028	3	N	17	1	8			135
							3	4	19	9							
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	3	N	31	101	1	1	8	64
							4	4	34	9							
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	117	1	1788	3	N	24					88
							4	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	6788	3	5	4	N	6					80
							7	9									
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5962	3	4	4	N	4					84
							4	9									
03	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6362	3	6	4	N	11					95
							12	9									
04	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	6068	3	4	4	N	7					102
							8	9									
05	6789	X	6435	-0-	-354	-0-	6420	3	5	4	N	9	92	1			19
							10	9									
06	6570	X	5894	-0-	-676	-0-	5886	3	4	4	N	4					23
							4	9									
07	6603	X	5601	-0-	-1002	-0-	5597	3	3	4	N	1					24
							1	9									
08	6448	X	4380	-0-	-2068	-0-	4377	3	3	4	N	-0-					24
09	6240	X	4796	-0-	-1444	-0-	4793	3	3	4	N	-0-					24
*10	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	4921	3	3	4	N	-0-					24
11	5880	X	4805	-0-	-1075	-0-	4801	3	3	4	N	1					25
							1	9									
12	5611	X	4321	-0-	-1290	-0-	4310	3	3	4	N	7					32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 66,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-		-0-		-0-	167	1	1139	3	N	1	1	8			37
									3	4	1	9							
02	1103	N	1103	-0-		-0-		-0-	166	1	912	3	N	19	2	8			54
									4	4	21	9							
03	527	N	524	-0-		-3		-0-	231	1	267	3	N	20	1	8			73
									4	4	22	9							
04	1260	N	756	-0-		-504		-0-	221	1	522	3	N	6	1	8			78
									6	4	7	9							
05	1209	N	873	-0-		-336		-0-	228	1	621	3	N	12	61	1	1	8	28
									11	4	13	9							
06	1517	N	1517	-0-		-0-		-0-	271	1	1226	3	N	10	1	8			37
									9	4	11	9							
07	1635	N	1635	-0-		-0-		-0-	172	1	1440	3	N	14	1	8			50
									8	4	15	9							
08	868	N	836	-0-		-32		-0-	151	1	680	3	N	2	2	8			50
									3	4	2	9							
09	1530	N	604	-0-		-926		-0-	89	1	511	3	N	1	1	8			50
									3	4	1	9							
*10	1643	N	1564	-0-		-79		-0-	201	1	1359	3	N	1	1	8			50
									3	4	1	9							
11	2245	N	2245	-0-		-0-		-0-	316	1	1893	3	N	29	39	1	1	8	39
									4	4	32	9							
12	1642	N	1642	-0-		-0-		-0-	153	1	1469	3	N	15					54
									3	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-		-0-		-0-	2925	3	3	4	N	-0-					123
02	3086	X	3086	-0-		-0-		-0-	3083	3	3	4	N	-0-					123
03	3100	X	2684	-0-		-416		-0-	2681	3	3	4	N	-0-					123
04	3000	X	2271	-0-		-729		-0-	2268	3	3	4	N	-0-					123
05	3410	X	2026	-0-		-1384		-0-	2019	3	4	4	N	3					126
									3	9									
06	3300	X	2887	-0-		-413		-0-	110	1	2770	3	N	3					129
									4	4	3	9							
07	3578	X	3578	-0-		-0-		-0-	3571	3	4	4	N	3					132
									3	9									
08	3877	X	3877	-0-		-0-		-0-	3870	3	4	4	N	3					135
									3	9									
09	3945	X	3945	-0-		-0-		-0-	3939	3	4	4	N	2					137
									2	9									
*10	3565	X	3432	-0-		-133		-0-	3425	3	3	4	N	4					141
									4	9									
11	3750	X	1378	-0-		-2372		-0-	1374	3	3	4	N	1					142
									1	9									
12	4092	X	3011	-0-		-1081		-0-	2997	3	3	4	N	10					152
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	582	-0-		-937		-0-	378	1	177	3	N	23	1	8			57
									2	4	25	9							
02	1260	N	348	-0-		-912		-0-	336	1	1	4	N	10	2	8			65
									11	9									
03	930	N	630	-0-		-300		-0-	421	1	154	3	N	47	111	1	1	8	-0-
									3	4	52	9							
04	703	N	703	-0-		-0-		-0-	415	1	285	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
05	1097	N	1097	-0-		-0-		-0-	414	1	649	3	N	28	3	8			25
									3	4	31	9							
06	1254	N	1254	-0-		-0-		-0-	362	1	849	3	N	35	1	8			59
									4	4	39	9							
07	713	N	564	-0-		-149		-0-	374	1	159	3	N	25	4	8			80
									3	4	28	9							
08	1085	N	948	-0-		-137		-0-	397	1	481	3	N	58	133	1	3	8	2
									6	4	64	9							
09	1260	N	865	-0-		-395		-0-	389	1	462	3	N	12	2	8			12
									1	4	13	9							
*10	1615	N	1615	-0-		-0-		-0-	407	1	1164	3	N	37	2	8			47
									3	4	41	9							
11	930	N	377	-0-		-553		-0-	366	1	1	4	N	9	2	8			54
									10	9									
12	1033	N	1033	-0-		-0-		-0-	396	1	615	3	N	19	1	8			72
									1	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-		-0-		-0-	360	1	3017	3	N	28					126
									7	4	31	9							
02	3071	X	3071	-0-		-0-		-0-	317	1	2700	3	N	42	4	8			164
									8	4	46	9							
03	3502	X	3502	-0-		-0-		-0-	380	1	3044	3	N	62	159	1	2	8	65
									10	4	68	9							
04	3300	X	3213	-0-		-87		-0-	368	1	2821	3	N	15	2	8			78
									7	4	17	9							
05	3620	X	3620	-0-		-0-		-0-	386	1	3201	3	N	23	2	8			99
									8	4	25	9							
06	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-	374	1	3032	3	N	66	2	8			163
									10	4	73	9							
07	3553	X	3553	-0-		-0-		-0-	371	1	3128	3	N	42	154	1	2	8	49
									8	4	46	9							
08	3627	X	3625	-0-		-2		-0-	371	1	3131	3	N	102	4	8			147
									11	4	112	9							
09	3510	X	3470	-0-		-40		-0-	362	1	3031	3	N	62	137	1	1	8	71
									9	4	68	9							
*10	3707	X	3707	-0-		-0-		-0-	314	1	3329	3	N	51	43	1	2	8	77
									8	4	56	9							
11	3510	X	2818	-0-		-692		-0-	60	1	2728	3	N	22	1	8			98
									6	4	24	9							
12	3627	X	2610	-0-		-1017		-0-	2547	3	8	4	N	50	1	8			147
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 40,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	572	1	2527	3	N	44	9	8			60
							6	4	48	9							
02	3808	X	3763	-0-	-45	-0-	515	1	3200	3	N	40	19	8			81
							4	4	44	9							
03	4216	X	2981	-0-	-1235	-0-	606	1	2351	3	N	19	10	8			90
							3	4	21	9							
04	3150	X	1790	-0-	-1360	-0-	355	1	1415	3	N	17	13	8			94
							1	4	19	9							
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					94
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	2					96
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					96
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3					99
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					99
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	24	1	5605	3	N	9	1	8			13
							4	4	10	9							
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4725	3	5	4	N	11					24
							12	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5028	3	5	4	N	8					32
							9	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4617	3	5	4	N	9					41
							10	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4528	3	4	4	N	5					46
							6	9									
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	58	1	4649	3	N	5	1	8			50
							4	4	6	9							
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	95	1	4519	3	N	8					58
							5	4	9	9							
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	83	1	4453	3	N	5					63
							3	4	6	9							
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	58	1	5060	3	N	9					72
							5	4	10	9							
*10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	33	1	5792	3	N	15	1	8			86
							3	4	17	9							
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	32	1	5608	3	N	32					118
							7	4	35	9							
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	47	1	5716	3	N	12					130
							3	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 60,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5518	-0-		-496		-0-	2	1	5482	3	N	29					59
									2	4	32	9							
02	5563	X	5563	-0-		-0-		-0-	2	1	5519	3	N	35	1	8			93
									3	4	39	9							
03	6035	X	6035	-0-		-0-		-0-	2	1	5983	3	N	42					135
									4	4	46	9							
04	5820	X	5107	-0-		-713		-0-	2	1	5091	3	N	12					147
									1	4	13	9							
05	6014	X	5506	-0-		-508		-0-	2	1	5484	3	N	16					163
									2	4	18	9							
06	6851	X	6851	-0-		-0-		-0-	2	1	6755	3	N	81	193	1			51
									5	4	89	9							
07	6014	X	5967	-0-		-47		-0-	2	1	5917	3	N	40					91
									4	4	44	9							
08	6014	X	5300	-0-		-714		-0-	2	1	5265	3	N	27					118
									3	4	30	9							
09	5820	X	5395	-0-		-425		-0-	5368	3	2	4	N	23					141
									25	9									
*10	6014	X	5092	-0-		-922		-0-	5066	3	26	9	N	24					165
11	5820	X	5279	-0-		-541		-0-	5270	3	9	9	N	8	1	8			172
12	5952	X	5373	-0-		-579		-0-	5338	3	2	4	N	30					202
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 66,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5290	X	5290	-0-		-0-		-0-	40	1	5235	3	N	9	1	8			110
									5	4	10	9							
02	4615	X	4615	-0-		-0-		-0-	2	1	4593	3	N	13					123
									6	4	14	9							
03	4669	X	4669	-0-		-0-		-0-	2	1	4654	3	N	7	1	8			129
									5	4	8	9							
04	4334	X	4334	-0-		-0-		-0-	2	1	4313	3	N	12					141
									6	4	13	9							
05	4504	X	4504	-0-		-0-		-0-	2	1	4474	3	N	19					160
									7	4	21	9							
06	4197	X	4197	-0-		-0-		-0-	76	1	4100	3	N	14	1	8			173
									6	4	15	9							
07	4154	X	3892	-0-		-262		-0-	121	1	3747	3	N	16					189
									6	4	18	9							
08	4154	X	4047	-0-		-107		-0-	134	1	3871	3	N	23	183	1	2	8	27
									17	4	25	9							
09	4020	X	3538	-0-		-482		-0-	94	1	3430	3	N	9					36
									4	4	10	9							
*10	4154	X	3404	-0-		-750		-0-	146	1	3240	3	N	8					44
									9	4	9	9							
11	4020	X	3853	-0-		-167		-0-	113	1	3714	3	N	16					60
									8	4	18	9							
12	4061	X	3662	-0-		-399		-0-	160	1	3482	3	N	13					73
									6	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 50,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	4098	3	3	4	N	-0-					74
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4514	3	3	4	N	-0-					74
03	4588	X	2875	-0-	-1713	-0-	2872	3	3	4	N	-0-					74
04	4170	X	2949	-0-	-1221	-0-	2938	3	4	4	N	6					80
							7	9									
05	4774	X	4004	-0-	-770	-0-	3962	3	9	4	N	30	102	1			8
							33	9									
06	4620	X	3293	-0-	-1327	-0-	3289	3	3	4	N	1					9
							1	9									
07	4774	X	2082	-0-	-2692	-0-	2079	3	3	4	N	-0-					9
08	3999	X	2434	-0-	-1565	-0-	2431	3	3	4	N	-0-					9
09	3870	X	3350	-0-	-520	-0-	3347	3	3	4	N	-0-					9
*10	3999	X	3392	-0-	-607	-0-	3387	3	3	4	N	2					11
							2	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3715	3	3	4	N	1					12
							1	9									
12	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3047	3	3	4	N	9					21
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	3	4	4	N	10					144
							11	9									
02	1456	N	1329	-0-	-127	-0-	1320	3	3	4	N	5					149
							6	9									
03	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1455	3	4	4	N	7					156
							8	9									
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1423	3	3	4	N	3					159
							3	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	4	N	6					165
							7	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	3	5	4	N	9	171	1			3
							10	9									
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1441	3	4	4	N	6					9
							7	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1748	3	4	4	N	9					18
							10	9									
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1535	3	4	4	N	4					22
							4	9									
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	3	4	N	4					26
							4	9									
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1492	3	3	4	N	7					33
							8	9									
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1521	3	3	4	N	8					41
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	280	1	1560	3	N	5	1	8			52
							1	4	6	9							
02	1652	N	980	-0-	-672	-0-	325	1	645	3	N	8	2	8			58
							1	4	9	9							
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	375	1	818	3	N	4	1	8			61
							4	9									
04	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	338	1	1116	3	N	50	2	8			109
							6	4	55	9							
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	326	1	908	3	N	2	1	8			110
							2	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	316	1	1356	3	N	2					112
							2	9									
07	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	306	1	1209	3	N	14	2	8			124
							1	4	15	9							
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	323	1	1654	3	N	16	1	8			139
							2	4	18	9							
09	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	315	1	1049	3	N	8	1	8			146
							1	4	9	9							
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	329	1	1304	3	N	7	1	8			152
							8	9									
11	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	313	1	1164	3	N	7	1	8			158
							8	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	345	1	1088	3	N	10					168
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2646	3	2	4	N	17					57
							19	9									
02	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2402	3	1	4	N	4					61
							4	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	3	3	4	N	34	78	1			17
							37	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	4	N	1					18
							1	9									
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	3	2	4	N	11					29
							12	9									
06	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2783	3	1	4	N	3					32
							3	9									
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2922	3	2	4	N	8					40
							9	9									
08	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2917	3	1	4	N	4					44
							4	9									
09	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2699	3	5	4	N	5					49
							6	9									
*10	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2748	3	5	4	N	1					50
							1	9									
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2606	3	5	4	N	4					54
							4	9									
12	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2673	3	5	4	N	8					62
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4404	-0-	-277		-0-	4382	3	2	4	N	18					73
								20	9									
02	4228	X	4084	-0-	-144		-0-	4049	3	3	4	N	29	1	8			101
								32	9									
03	4588	X	4395	-0-	-193		-0-	4370	3	3	4	N	20	114	1			7
								22	9									
04	4440	X	4226	-0-	-214		-0-	4213	3	2	4	N	10					17
								11	9									
05	4526	X	4369	-0-	-157		-0-	4348	3	2	4	N	17					34
								19	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84		-0-	4275	3	3	4	N	16					50
								18	9									
07	4526	X	4366	-0-	-160		-0-	4349	3	2	4	N	14					64
								15	9									
08	4402	X	4267	-0-	-135		-0-	4250	3	2	4	N	14	1	8			77
								15	9									
09	4290	X	4194	-0-	-96		-0-	4177	3	6	4	N	10					87
								11	9									
*10	4433	X	4417	-0-	-16		-0-	4402	3	5	4	N	9					96
								10	9									
11	4290	X	4037	-0-	-253		-0-	4031	3	5	4	N	1	1	8			96
								1	9									
12	4371	X	4147	-0-	-224		-0-	4119	3	6	4	N	20					116
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 51,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1879	-0-	-4135		-0-	319	1	1548	3	N	10	1	8			102
								1	4	11	9							
02	4844	X	3972	-0-	-872		-0-	258	1	3694	3	N	16	4	8			114
								2	4	18	9							
03	5363	X	5064	-0-	-299		-0-	243	1	4783	3	N	32	2	8			144
								3	4	35	9							
04	5190	X	2430	-0-	-2760		-0-	290	1	2125	3	N	13	3	8			154
								1	4	14	9							
05	4402	X	1819	-0-	-2583		-0-	334	1	1478	3	N	5	2	8			157
								1	4	6	9							
06	4890	X	2749	-0-	-2141		-0-	349	1	2355	3	N	39	1	8			195
								2	4	43	9							
07	5053	X	3325	-0-	-1728		-0-	361	1	2840	3	N	111	208	1	3	8	95
								2	4	122	9							
08	5053	X	2953	-0-	-2100		-0-	353	1	2582	3	N	15	1	8			109
								1	4	17	9							
09	4180	X	4180	-0-	-0-		-0-	342	1	3810	3	N	24	1	8			132
								2	4	26	9							
*10	4238	X	4238	-0-	-0-		-0-	356	1	3852	3	N	26	1	8			157
								1	4	29	9							
11	4174	X	4174	-0-	-0-		-0-	342	1	3800	3	N	28	2	8			183
								1	4	31	9							
12	6487	X	6487	-0-	-0-		-0-	280	1	6176	3	N	26	1	8			208
								2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 43,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	504	-0-	-240	-0-	101	1	393	3	N	4	3	8			147
							6	4	4	9							
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	5	1	1	4	N	-0-					147
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	4			N	-0-					147
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					149
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					149
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					150
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					150
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5080	-0-	-252	-0-	2	1	5077	3	N	1					78
							1	9									
02	4816	X	4611	-0-	-205	-0-	2	1	4598	3	N	10					88
							11	9									
03	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	2	1	4955	3	N	12					100
							13	9									
04	5220	X	4647	-0-	-573	-0-	2	1	4637	3	N	7					107
							8	9									
05	5394	X	4899	-0-	-495	-0-	2	1	4897	3	N	-0-					107
06	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	2	1	4790	3	N	-0-					107
07	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	2	1	5090	3	N	-0-					107
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	2	1	4997	3	N	-0-					107
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					107
*10	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5064	3			N	-0-					107
11	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	4897	3			N	-0-					107
12	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	4975	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 58,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	232	1	3583	3	N	98	191	1			60
							11	4	108	9							
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	152	1	3789	3	N	36	1	8			95
							8	4	40	9							
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	155	1	4404	3	N	39					134
							9	4	43	9							
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	221	1	3644	3	N	80	175	1			39
							12	4	88	9							
05	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	231	1	3957	3	N	111	1	8			149
							15	4	122	9							
06	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	239	1	3718	3	N	125	159	1			115
							16	4	138	9							
07	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	154	1	4153	3	N	77					192
							12	4	85	9							
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	81	1	4932	3	N	1	1	8			192
							6	4	1	9							
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	108	1	4627	3	N	1					193
							6	4	1	9							
*10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	148	1	4555	3	N	24	164	1			53
							7	4	26	9							
11	4860	X	4274	-0-	-586	-0-	200	1	4065	3	N	3	1	8			55
							6	4	3	9							
12	5022	X	4283	-0-	-739	-0-	187	1	4080	3	N	8					63
							7	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 52,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1	1	9679	3	N	33					181
							6	4	36	9							
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8606	3	5	4	N	20	1	8			200
							22	9									
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9192	3	4	4	N	16					216
							18	9									
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8645	3	3	4	N	3	183	1			36
							3	9									
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8820	3	4	4	N	16	1	8			51
							18	9									
06	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	8067	3	5	4	N	19					70
							21	9									
07	8618	X	5807	-0-	-2811	-0-	110	1	5661	3	N	28					98
							5	4	31	9							
08	8618	X	2427	-0-	-6191	-0-	286	1	2137	3	N	1	1	8			98
							3	4	1	9							
09	8340	X	2291	-0-	-6049	-0-	262	1	2026	3	N	-0-					98
							3	4									
*10	8618	X	6437	-0-	-2181	-0-	227	1	6173	3	N	29					127
							5	4	32	9							
11	8100	X	6543	-0-	-1557	-0-	207	1	6325	3	N	6					133
							4	4	7	9							
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6619	3	N	-0-					133
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 83,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	2	1	4266	3	N	3					87
							3	9									
02	3920	X	3420	-0-	-500	-0-	2	1	3409	3	N	7					94
							1	4	8	9							
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	2	1	4353	3	N	11					105
							1	4	12	9							
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	2	1	4637	3	N	6					111
							1	4	7	9							
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	2	1	4850	3	N	2					113
							2	9									
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	2	1	4335	3	N	-0-					113
07	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	2	1	4161	3	N	-0-					113
08	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	2	1	4249	3	N	-0-					113
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					113
*10	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	3			N	-0-					113
11	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3891	3			N	-0-					113
12	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3873	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 50,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	387	1	4054	3	N	23					166
							16	4	25	9							
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	228	1	2685	3	N	8					174
							12	4	9	9							
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4736	3	N	38	181	1			31
							14	4	42	9							
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	379	1	4833	3	N	20	1	8			50
							13	4	22	9							
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	389	1	5003	3	N	9	1	8			58
							12	4	10	9							
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	361	1	4582	3	N	11					69
							12	4	12	9							
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	356	1	4136	3	N	8					77
							12	4	9	9							
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	253	1	5428	3	N	12	1	8			88
							13	4	13	9							
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	230	1	5569	3	N	8					96
							12	4	9	9							
*10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	245	1	5988	3	N	14					110
							11	4	15	9							
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	193	1	6506	3	N	9					119
							11	4	10	9							
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	255	1	5647	3	N	-0-					119
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 63,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	340	1	2360	3	N	13					44
							1	4	14	9							
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	203	1	2044	3	N	11	1	8			54
							1	4	12	9							
03	2883	X	1347	-0-	-1536	-0-	330	1	1004	3	N	11					65
							1	4	12	9							
04	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	207	1	1633	3	N	9	1	8			73
							1	4	10	9							
05	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	374	1	1122	3	N	10	1	8			82
							1	4	11	9							
06	2640	X	1577	-0-	-1063	-0-	275	1	1292	3	N	8					90
							1	4	9	9							
07	2511	X	1329	-0-	-1182	-0-	353	1	963	3	N	11	1	8			100
							1	4	12	9							
08	1922	X	528	-0-	-1394	-0-	117	1	410	3	N	1					101
							1	9									
09	1860	X	403	-0-	-1457	-0-	263	1	129	3	N	9					110
							1	4	10	9							
*10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	189	1	2722	3	N	24	1	8			133
							26	9									
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	206	1	1681	3	N	41	163	1			11
							1	4	45	9							
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	227	1	1787	3	N	19					30
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	384	1	3308	3	N	30					107
							6	4	33	9							
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	361	1	2409	3	N	28	1	8			134
							5	4	31	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	391	1	3008	3	N	48	136	1			46
							7	4	53	9							
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	387	1	2438	3	N	20	1	8			65
							5	4	22	9							
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	384	1	2967	3	N	20					85
							5	4	22	9							
06	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	372	1	2180	3	N	19					104
							6	4	21	9							
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	409	1	2161	3	N	16	1	8			119
							5	4	18	9							
08	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	409	1	2143	3	N	24	1	8			142
							6	4	26	9							
09	3000	X	2628	-0-	-372	-0-	393	1	2185	3	N	39	168	1	1	8	12
							7	4	43	9							
*10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	406	1	2795	3	N	26	1	8			37
							5	4	29	9							
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	393	1	2990	3	N	28	1	8			64
							5	4	31	9							
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	248	1	2911	3	N	20					84
							5	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 36,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	150	-0-	-3880	-0-	140	1	10	4	N	-0-					68
02	3640	X	322	-0-	-3318	-0-	288	1	24	3	N	1	1	8			68
							9	4	1	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	4141	3	N	4					72
							11	4	4	9							
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	179	1	3573	3	N	4	1	8			75
							9	4	4	9							
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	193	1	5696	3	N	7	1	8			81
							11	4	8	9							
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	177	1	3815	3	N	1					82
							10	4	1	9							
07	4433	X	3238	-0-	-1195	-0-	208	1	3017	3	N	2	2	8			82
							11	4	2	9							
08	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	211	1	3297	3	N	1	1	8			82
							11	4	1	9							
09	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	131	1	4047	3	N	1	1	8			82
							11	4	1	9							
*10	4433	X	2767	-0-	-1666	-0-	201	1	2546	3	N	9	1	8			90
							10	4	10	9							
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	122	1	4478	3	N	59	141	1	1	8	7
							11	4	65	9							
12	4340	X	3121	-0-	-1219	-0-	180	1	2923	3	N	6					13
							11	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 40,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	162	-0-	-799	-0-	155	3	6	4	N	1					90
							1	9									
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	688	3	7	4	N	6	1	8			95
							7	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	10	4	N	11	1	8			105
							12	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	390	1	391	3	N	11					116
							11	4	12	9							
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	403	1	151	3	N	4					120
							10	4	4	9							
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	390	1	145	3	N	1					121
							9	4	1	9							
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	403	1	408	3	N	1					122
							9	4	1	9							
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	403	1	408	3	N	18					140
							12	4	20	9							
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	390	1	377	3	N	6					146
							9	4	7	9							
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	403	1	402	3	N	6	1	8			151
							9	4	7	9							
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	390	1	341	3	N	25	160	1			16
							10	4	28	9							
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	403	1	40	3	N	4					20
							9	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4730	-0-		-323		-0-		2	1	4698	3	N	25					72
										2	4	28	9							
02	4564	X	4188	-0-		-376		-0-		2	1	4155	3	N	26					98
										2	4	29	9							
03	4819	X	4819	-0-		-0-		-0-		2	1	4654	3	N	141	183	1			56
										8	4	155	9							
04	4650	X	4377	-0-		-273		-0-		2	1	4322	3	N	44					100
										5	4	48	9							
05	4805	X	4480	-0-		-325		-0-		2	1	4451	3	N	22					122
										3	4	24	9							
06	4650	X	3478	-0-		-1172		-0-		2	1	3421	3	N	47	144	1			25
										3	4	52	9							
07	4805	X	2678	-0-		-2127		-0-		2	1	2676	3	N	-0-					25
08	4805	X	2092	-0-		-2713		-0-		2	1	2090	3	N	-0-					25
09	4380	X	1431	-0-		-2949		-0-		1431	3			N	-0-					25
*10	4495	X	991	-0-		-3504		-0-		991	3			N	-0-					25
11	4165	X	4165	-0-		-0-		-0-		41	1	4109	3	N	14					39
										15	9									
12	4794	X	4794	-0-		-0-		-0-		63	1	4618	3	N	99					138
										4	4	109	9							

TOTAL GAS PROD: 42,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-		-0-		-0-		2	1	4396	3	N	47					67
										4	4	52	9							
02	3948	X	3598	-0-		-350		-0-		2	1	3560	3	N	30					97
										3	4	33	9							
03	4371	X	3371	-0-		-1000		-0-		2	1	3347	3	N	19	95	1			21
										1	4	21	9							
04	4230	X	4156	-0-		-74		-0-		2	1	4138	3	N	14					35
										1	4	15	9							
05	4371	X	4294	-0-		-77		-0-		2	1	4252	3	N	34					69
										3	4	37	9							
06	4230	X	4179	-0-		-51		-0-		2	1	4132	3	N	38					107
										3	4	42	9							
07	4309	X	4174	-0-		-135		-0-		2	1	4145	3	N	23	1	8			129
										2	4	25	9							
08	4309	X	4194	-0-		-115		-0-		2	1	4123	3	N	59	166	1			22
										4	4	65	9							
09	4170	X	4066	-0-		-104		-0-		4039	3	2	4	N	23					45
										25	9									
*10	4309	X	4114	-0-		-195		-0-		4085	3	1	4	N	25					70
										28	9									
11	4170	X	3845	-0-		-325		-0-		3801	3	3	4	N	37					107
										41	9									
12	4216	X	4129	-0-		-87		-0-		4106	3	1	4	N	20					127
										22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	2	1	1627	3	N	98	165	1			40
							5	4	108	9							
02	1484	N	1320	-0-	-164	-0-	2	1	1281	3	N	31					71
							3	4	34	9							
03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	2	1	1370	3	N	37					108
							3	4	41	9							
04	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	2	1	1056	3	N	12					120
							1	4	13	9							
05	1457	N	763	-0-	-694	-0-	2	1	761	3	N	-0-					120
06	1380	N	645	-0-	-735	-0-	2	1	640	3	N	3	55	1			68
							3	9									
07	1116	N	677	-0-	-439	-0-	2	1	675	3	N	-0-					68
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	2	1	659	3	N	-0-					68
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					68
*10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					68
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2097	3	N	16					84
							18	9									
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	151	1	2667	3	N	164	194	1			54
							6	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					4
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					4
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					4
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					4
*10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	218	1	2452	3	N	34	1	8			71
							6	4	37	9							
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	216	1	1965	3	N	16	2	8			85
							4	4	18	9							
03	2604	N	2218	-0-	-386	-0-	240	1	1957	3	N	15	1	8			99
							4	4	17	9							
04	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	262	1	2022	3	N	9	2	8			106
							5	4	10	9							
05	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	245	1	1676	3	N	4	1	8			109
							4	4	4	9							
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	235	1	2488	3	N	35					144
							6	4	39	9							
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	242	1	2494	3	N	41	2	8			183
							6	4	45	9							
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	223	1	2380	3	N	14	183	1	1	8	13
							4	4	15	9							
09	2760	N	2350	-0-	-410	-0-	225	1	2119	3	N	3	1	8			15
							3	4	3	9							
*10	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	234	1	2017	3	N	5	1	8			19
							3	4	6	9							
11	2550	N	2174	-0-	-376	-0-	288	1	1879	3	N	4	1	8			22
							3	4	4	9							
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	312	1	2109	3	N	10					32
							3	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 28,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	613	1	2303	3	N	4	1	8			103
							7	4	4	9							
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	540	1	2202	3	N	6	3	8			106
							6	4	7	9							
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	598	1	2225	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							
04	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	600	1	1978	3	N	2	2	8			106
							6	4	2	9							
05	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	620	1	2241	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	600	1	2703	3	N	18	122	1			2
							7	4	20	9							
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	585	1	2858	3	N	13	4	8			11
							7	4	14	9							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	604	1	3020	3	N	13	2	8			22
							8	4	14	9							
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	599	1	2907	3	N	9	1	8			30
							7	4	10	9							
*10	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	604	1	1861	3	N	6					36
							6	4	7	9							
11	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	593	1	2812	3	N	14	2	8			48
							6	4	15	9							
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	620	1	3489	3	N	21	1	8			68
							6	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 37,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1906	-0-		-109	-0-	181	1	1704	3	N	17					20
								2	4	19	9							
02	1820	N	1627	-0-		-193	-0-	187	1	1432	3	N	6					26
								1	4	7	9							
03	2015	N	1854	-0-		-161	-0-	207	1	1625	3	N	18					44
								2	4	20	9							
04	1830	N	1792	-0-		-38	-0-	210	1	1558	3	N	20					64
								2	4	22	9							
05	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	221	1	1585	3	N	12					76
								1	4	13	9							
06	1800	N	1754	-0-		-46	-0-	232	1	1491	3	N	26					102
								2	4	29	9							
07	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	248	1	1584	3	N	43					145
								3	4	47	9							
08	1829	N	1793	-0-		-36	-0-	243	1	1515	3	N	30	164	1			11
								2	4	33	9							
09	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	269	1	1485	3	N	29					40
								3	4	32	9							
*10	1891	N	1876	-0-		-15	-0-	267	1	1587	3	N	19					59
								1	4	21	9							
11	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	232	1	1612	3	N	34	1	8			92
								3	4	37	9							
12	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	244	1	1568	3	N	52					144
								5	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	5	5	8			149
							6	9									
02	1372	N	656	-0-	-716	-0-	649	1	4	4	N	3	3	8			149
							3	9									
03	1519	N	871	-0-	-648	-0-	862	1	6	4	N	3	3	8			149
							3	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	1	4	4	N	7	7	8			149
							8	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	926	1	3	4	N	11	11	8			149
							12	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	1	1	4	N	6	2	8			153
							7	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	736	1	430	3	N	7	7	8			153
							8	9									
08	930	N	629	-0-	-301	-0-	623	1	6	9	N	5	2	8			156
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	799	1	279	3	N	8	3	8			161
							9	9									
*10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	811	1	11	9	N	10	2	8			169
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	783	1	762	3	N	9	4	8			174
							10	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	747	1	1361	3	N	16	1	8			189
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	63	1	5046	3	N	39					97
							3	4	43	9							
02	4984	X	4265	-0-	-719	-0-	68	1	4148	3	N	42					139
							3	4	46	9							
03	5177	X	5081	-0-	-96	-0-	59	1	4944	3	N	68	181	1			26
							3	4	75	9							
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	40	1	4529	3	N	15					41
							2	4	17	9							
05	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	56	1	4920	3	N	24					65
							3	4	26	9							
06	4980	X	4428	-0-	-552	-0-	71	1	4330	3	N	22					87
							3	4	24	9							
07	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	68	1	4787	3	N	32					119
							3	4	35	9							
08	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	75	1	4677	3	N	77	178	1			18
							3	4	85	9							
09	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	69	1	4580	3	N	25					43
							3	4	28	9							
*10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	77	1	4685	3	N	57	97	1			3
							3	4	63	9							
11	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	81	1	4503	3	N	24					27
							3	4	26	9							
12	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	75	1	4533	3	N	19					46
							3	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 57,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4546	-0-	-2584	-0-	99	1	4447	3	N	-0-					17
02	6328	X	863	-0-	-5465	-0-	119	1	743	3	N	1	1	8			17
							1	9									
03	6324	X	1846	-0-	-4478	-0-	216	1	1603	3	N	23	1	8			39
							2	4	25	9							
04	6120	X	1338	-0-	-4782	-0-	209	1	1125	3	N	4	1	8			42
							4	9									
05	4557	X	2496	-0-	-2061	-0-	216	1	2272	3	N	6	1	8			47
							1	4	7	9							
06	4410	X	2367	-0-	-2043	-0-	209	1	2155	3	N	3	1	8			49
							3	9									
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	216	1	2459	3	N	7	45	1	1	8	10
							1	4	8	9							
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	216	1	2559	3	N	24	1	8			33
							2	4	26	9							
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	207	1	3033	3	N	35					68
							4	4	39	9							
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	214	1	3351	3	N	26	1	8			93
							1	4	29	9							
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	207	1	3434	3	N	9					102
							10	9									
12	3379	X	2199	-0-	-1180	-0-	214	1	1975	3	N	9					111
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	2	1	7838	3	N	13	1	8			66
							2	4	14	9							
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	2	1	6972	3	N	7					73
							1	4	8	9							
03	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	2	1	7492	3	N	3					76
							3	9									
04	7590	X	6974	-0-	-616	-0-	2	1	6969	3	N	3					79
							3	9									
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	2	1	8041	3	N	18					97
							3	4	20	9							
06	7590	X	7249	-0-	-341	-0-	2	1	7206	3	N	33					130
							5	4	36	9							
07	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	2	1	7764	3	N	13	130	1			13
							1	4	14	9							
08	8060	X	7971	-0-	-89	-0-	2	1	7955	3	N	12	1	8			24
							1	4	13	9							
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8084	3	1	4	N	5					29
							6	9									
*10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8321	3	8	9	N	7					36
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7962	3	11	9	N	10					46
12	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	8205	3	12	9	N	11					57

TOTAL GAS PROD: 92,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	1			N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	1	3	4	N	1	1	8			79
							1	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	1	3	4	N	1	1	8			79
							1	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	1	3	4	N	1	1	8			79
							1	9									
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1085	1	3	4	N	15	15	8			79
							17	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	631	1	3	4	N	8	8	8			79
							9	9									
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	761	1	3	4	N	5	5	8			79
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	864	-0-	-1120	-0-	838	1	6	4	N	18	18	8			110
							20	9									
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	796	1	6	4	N	18	18	8			110
							20	9									
03	899	X	879	-0-	-20	-0-	855	1	6	4	N	16	16	8			110
							18	9									
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	869	1	6	4	N	16	16	8			110
							18	9									
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	875	1	6	4	N	17	17	8			110
							19	9									
06	870	X	852	-0-	-18	-0-	827	1	6	4	N	17	17	8			110
							19	9									
07	930	X	470	-0-	-460	-0-	443	1	9	4	N	16	16	8			110
							18	9									
08	930	X	488	-0-	-442	-0-	439	1	9	4	N	36	36	8			110
							40	9									
09	900	X	820	-0-	-80	-0-	797	1	9	4	N	13	13	8			110
							14	9									
*10	899	X	570	-0-	-329	-0-	546	1	9	4	N	14	14	8			110
							15	9									
11	840	X	436	-0-	-404	-0-	417	1	9	4	N	9	9	8			110
							10	9									
12	837	N	628	-0-	-209	-0-	612	1	9	4	N	6	6	8			110
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	121	1	3	4	N	9	62	1			79
							10	9									
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	35	1	1	4	N	1					80
							1	9									
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	46	1	2	4	N	5					85
							6	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	46	1	3	4	N	4	1	8			88
							4	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	1	2	4	N	1	80	1			9
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	158	162	1			5
							7	4	174	9							
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	1	1	4	N	1	1	8			5
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-					5
							1	4									
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	44	1	30	3	N	1	1	8			5
							1	4	1	9							
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	1	4	4	N	-0-					5
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	44	1	5	4	N	-0-					5
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	36	1	5	4	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

01	868	N	513	-0-	-355	-0-	421	1	72	3	N	17					106
							1	4	19	9							
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	332	1	187	3	N	26	1	8			131
							2	4	29	9							
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	548	1	2	4	N	23					154
							25	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	1	44	3	N	34					188
							2	4	37	9							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	509	1	139	3	N	14	1	8			201
							1	4	15	9							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	467	1	248	3	N	51	167	1	1	8	84
							4	4	56	9							
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	352	1	566	3	N	29	1	8			112
							2	4	32	9							
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	317	1	580	3	N	48	2	8			158
							3	4	53	9							
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	296	1	288	3	N	8					166
							9	9									
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	400	1	738	3	N	35	1	8			200
							2	4	39	9							
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	462	1	429	3	N	23					223
							1	4	25	9							
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	546	1	3	9	N	3					226

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

01	4557	X	9	-0-	-4548	-0-	5	3	4	4	N	-0-					158
02	4116	X	144	-0-	-3972	-0-	143	3	1	4	N	-0-					158
03	4185	X	124	-0-	-4061	-0-	123	3	1	4	N	-0-					158
04	1770	X	96	-0-	-1674	-0-	96	3			N	-0-					158
05	155	X	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					158
06	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					158
07	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					158
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					158
09	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					158
*10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					158
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					158
12	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	236	1	496	3	N	36					262
							5	4	40	9							
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	218	1	443	3	N	32	2	8			292
							5	4	35	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	N	51	1	8			342
							8	4	56	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	285	1	812	3	N	46	1	8			387
							7	4	51	9							
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	327	1	671	3	N	47					434
							8	4	52	9							
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	345	1	424	3	N	36	2	8			468
							6	4	40	9							
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	454	1	456	3	N	35	181	1			322
							6	4	39	9							
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	408	1	395	3	N	24	161	1	2	8	183
							5	4	26	9							
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	270	1	452	3	N	17					200
							3	4	19	9							
*10	961	N	930	-0-	-31	-0-	391	1	482	3	N	46	1	8			245
							6	4	51	9							
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	407	1	176	3	N	40					285
							6	4	44	9							
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	353	1	630	3	N	53	1	8			337
							7	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	434	1	2748	3	N	27	3	8			32
							3	4	30	9							
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	356	1	4360	3	N	23	6	8			49
							2	4	25	9							
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	402	1	4440	3	N	27	4	8			72
							4	4	30	9							
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	389	1	4323	3	N	27	7	8			92
							3	4	30	9							
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	389	1	4366	3	N	35	5	8			122
							5	4	39	9							
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	409	1	4177	3	N	47	163	1	1	8	5
							5	4	52	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	411	1	3970	3	N	30	8	8			27
							3	4	33	9							
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	441	1	3094	3	N	21	4	8			44
							3	4	23	9							
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	431	1	2326	3	N	19	4	8			59
							2	4	21	9							
*10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	420	1	2957	3	N	14	3	8			70
							15	9									
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	375	1	2835	3	N	21	4	8			87
							1	4	23	9							
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	369	1	4110	3	N	21	2	8			106
							2	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 48,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-		7323	3	5	4	N	32					67
								35	9									
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-		22	1	6045	3	N	38					105
								5	4	42	9							
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-		84	1	6300	3	N	44					149
								7	4	48	9							
04	5250	X	3546	-0-	-1704	-0-		105	1	3421	3	N	14	154	1			9
								5	4	15	9							
05	5425	X	2994	-0-	-2431	-0-		286	1	2679	3	N	16					25
								11	4	18	9							
06	5250	X	1757	-0-	-3493	-0-		277	1	1454	3	N	12					37
								13	4	13	9							
07	5425	X	330	-0-	-5095	-0-		310	1	9	4	N	10					47
								11	9									
08	5425	X	2668	-0-	-2757	-0-		301	1	2347	3	N	9	1	8			55
								10	4	10	9							
09	3540	X	3482	-0-	-58	-0-		298	1	3157	3	N	14					69
								12	4	15	9							
*10	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-		325	1	1317	3	N	15					84
								3	4	17	9							
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-		279	1	3551	3	N	30					114
								5	4	33	9							
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-		247	1	3401	3	N	72	179	1			7
								7	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 43,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	325	-0-	-357	-0-		277	1	3	4	N	41	183	1	3	8	43
								45	9									
02	644	N	419	-0-	-225	-0-		349	1	3	4	N	61	4	8			100
								67	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-		310	1	354	3	N	4	3	8			101
								4	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		363	1	7	9	N	6	4	8			103
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-		334	1	373	3	N	4	4	8			103
								4	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-		393	1	246	3	N	5	4	8			104
								6	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-		382	1	299	3	N	84	3	8			185
								6	4	92	9							
08	713	N	562	-0-	-151	-0-		409	1	16	3	N	119	178	1	7	8	119
								6	4	131	9							
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		453	1	588	3	N	3	77	1	3	8	42
								3	9									
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		718	1	290	3	N	82	4	8			120
								5	4	90	9							
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		596	1	318	3	N	221	336	1	4	8	1
								8	4	243	9							
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-		756	1	157	3	N	47	1	8			47
								3	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

01	3720	X	1966	-0-	-1754	-0-	367	1	1573	3	N	22	3	8			90
							2	4	24	9							
02	3360	X	389	-0-	-2971	-0-	349	1	30	3	N	8	3	8			95
							1	4	9	9							
03	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	522	1	3	9	N	3	3	8			95
04	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	532	1	2209	3	N	7	7	8			95
							8	9									
05	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	518	1	2463	3	N	7	7	8			95
							8	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	425	1	2702	3	N	49	2	8			142
							4	4	54	9							
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	426	1	2786	3	N	35	12	8			165
							3	4	39	9							
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	445	1	2762	3	N	25	4	8			186
							2	4	28	9							
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	354	1	2869	3	N	58	4	8			240
							4	4	64	9							
*10	3286	X	1683	-0-	-1603	-0-	326	1	1336	3	N	19	182	1	3	8	74
							21	9									
11	3180	X	290	-0-	-2890	-0-	284	1	6	9	N	5	5	8			74
12	3410	X	292	-0-	-3118	-0-	290	1	2	9	N	2	2	8			74

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	73	-0-	-888	-0-	70	1	3	4	N	-0-					129
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	197	1	1046	3	N	1	1	8			129
							7	4	1	9							
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	165	1	1381	3	N	2	1	8			130
							8	4	2	9							
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	505	3	N	17	2	8			145
							9	4	19	9							
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	188	1	634	3	N	23	1	8			167
							10	4	25	9							
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	196	1	668	3	N	27	178	1			16
							11	4	30	9							
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	228	1	603	3	N	30	2	8			44
							11	4	33	9							
08	868	N	212	-0-	-656	-0-	184	1	10	4	N	16	1	8			59
							18	9									
09	900	N	192	-0-	-708	-0-	170	1	9	4	N	12					71
							13	9									
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	200	1	973	3	N	23					94
							8	4	25	9							
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	3	N	33	1	8			126
							9	4	36	9							
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	191	1	835	3	N	32					158
							9	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	106	1	3309	3	N	26					106
							11	4	29	9							
02	3808	X	2872	-0-	-936	-0-	89	1	2674	3	N	91	1	8			196
							9	4	100	9							
03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	124	1	2583	3	N	1	175	1	1	8	21
							1	9									
04	4080	X	2182	-0-	-1898	-0-	118	1	2040	3	N	19	1	8			39
							3	4	21	9							
05	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	125	1	2629	3	N	28	1	8			66
							4	4	31	9							
06	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	107	1	2642	3	N	215	173	1			108
							14	4	237	9							
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	111	1	3439	3	N	47	1	8			154
							5	4	52	9							
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	3	N	214	365	1	1	8	2
							19	4	235	9							
09	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	135	1	1639	3	N	7	1	8			8
							4	4	8	9							
*10	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	131	1	2700	3	N	24					32
							26	9									
11	3480	X	2708	-0-	-772	-0-	90	1	2561	3	N	48					80
							4	4	53	9							
12	3596	X	2597	-0-	-999	-0-	130	1	2404	3	N	52					132
							6	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 33,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2616	3	N	16	2	8			64
							18	9									
02	2800	N	2910	-0-	110	110	269	1	2602	3	N	35	3	8			96
							39	9									
03	3087	N	2977	-0-	-110	-0-	290	1	2685	3	N	2	1	8			97
							2	9									
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	290	1	2690	3	N	4	4	8			97
							4	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	314	1	2563	3	N	3	3	8			97
							3	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	308	1	2824	3	N	3	1	8			99
							3	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	314	1	2654	3	N	5	5	8			99
							6	9									
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	316	1	2003	3	N	7	2	8			104
							8	9									
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	306	1	1693	3	N	2	2	8			104
							2	9									
*10	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	315	1	1316	3	N	2	2	8			104
							2	9									
11	1860	X	650	-0-	-1210	-0-	314	1	332	3	N	4	4	8			104
							4	9									
12	1922	X	383	-0-	-1539	-0-	382	1	1	9	N	1	1	8			104

TOTAL GAS PROD: 27,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	2	1	3654	3	N	25	3	8			172
							10	4	28	9							
02	3164	X	3044	-0-	-120	-0-	2	1	2983	3	N	45	170	1	3	8	44
							9	4	50	9							
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2	1	2735	3	N	15	2	8			57
							9	4	17	9							
04	3570	X	1987	-0-	-1583	-0-	2	1	1965	3	N	12	3	8			66
							7	4	13	9							
05	3689	X	1972	-0-	-1717	-0-	2	1	1944	3	N	15	3	8			78
							9	4	17	9							
06	3570	X	2602	-0-	-968	-0-	2	1	2573	3	N	15	1	8			92
							10	4	17	9							
07	3379	X	2035	-0-	-1344	-0-	2	1	1999	3	N	22	9	8			105
							10	4	24	9							
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2	1	2483	3	N	83	172	1	5	8	11
							13	4	91	9							
09	2610	X	17	-0-	-2593	-0-	7	4	10	9	N	9	3	8			17
*10	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1696	3	6	4	N	13	3	8			27
							14	9									
11	2610	X	2579	-0-	-31	-0-	2556	3	6	4	N	15	6	8			36
							17	9									
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2737	3	9	4	N	27	1	8			62
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	142	1	1678	3	N	38					80
							3	4	42	9							
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	150	1	708	3	N	31					111
							4	4	34	9							
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	3	N	41					152
							6	4	45	9							
04	1800	X	1050	-0-	-750	-0-	134	1	908	3	N	6					158
							1	4	7	9							
05	1860	X	160	-0-	-1700	-0-	148	1	1	4	N	10					168
							11	9									
06	1800	X	919	-0-	-881	-0-	165	1	727	3	N	23	170	1			21
							2	4	25	9							
07	1798	X	624	-0-	-1174	-0-	148	1	456	3	N	16					37
							2	4	18	9							
08	1798	X	1317	-0-	-481	-0-	158	1	1141	3	N	14					51
							3	4	15	9							
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1812	3	N	16					67
							6	4	18	9							
*10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	147	1	822	3	N	52					119
							2	4	57	9							
11	1260	X	676	-0-	-584	-0-	110	1	513	3	N	45					164
							3	4	50	9							
12	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	153	1	480	3	N	15					179
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	157	1	1137	3	N	11	2	8			51
							13	4	12	9							
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	159	1	746	3	N	35	1	8			85
							11	4	39	9							
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	347	1	911	3	N	50	1	8			134
							13	4	55	9							
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	337	1	790	3	N	7	1	8			140
							15	4	8	9							
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	299	1	552	3	N	49	175	1	1	8	13
							17	4	54	9							
06	1290	N	829	-0-	-461	-0-	118	1	704	3	N	1					14
							6	4	1	9							
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	226	1	890	3	N	1					15
							12	4	1	9							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	260	1	902	3	N	16	1	8			30
							13	4	18	9							
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	1008	3	N	19					49
							13	4	21	9							
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	193	1	1160	3	N	20					69
							11	4	22	9							
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	320	1	1073	3	N	176	85	1			160
							18	4	194	9							
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	3	N	61	178	1			43
							15	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	596	-0-	-706	-0-	546	1	5	4	N	41	23	8			19
							45	9									
02	1260	N	585	-0-	-675	-0-	476	1	7	4	N	93	24	8			88
							102	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	490	1	779	3	N	167	184	1	18	8	53
							14	4	184	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	515	1	666	3	N	111	64	1	11	8	89
							15	4	122	9							
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	501	1	498	3	N	227	249	1	12	8	55
							14	4	250	9							
06	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	658	1	371	3	N	156	183	1	18	8	10
							14	4	172	9							
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	637	1	210	3	N	128	18	8			120
							12	4	141	9							
08	1271	N	774	-0-	-497	-0-	596	1	11	4	N	152	183	1	37	8	52
							167	9									
09	1230	N	694	-0-	-536	-0-	498	1	65	3	N	110	12	8			150
							10	4	121	9							
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	455	1	797	3	N	171	184	1	18	8	119
							15	4	188	9							
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	725	1	11	4	N	121	147	1	11	8	82
							133	9									
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	283	1	292	3	N	90	162	1	6	8	4
							11	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2	1	2810	3	N	13	1	8			130
							7	4	14	9							
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2	1	2212	3	N	11	1	8			140
							7	4	12	9							
03	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	2	1	1271	3	N	10	99	1	1	8	50
							7	4	11	9							
04	2670	N	2160	-0-	-510	-0-	2	1	2140	3	N	10	2	8			58
							7	4	11	9							
05	2480	N	589	-0-	-1891	-0-	2	1	568	3	N	11	1	8			68
							7	4	12	9							
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2551	3	N	12	1	8			79
							8	4	13	9							
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2	1	2721	3	N	19	5	8			93
							8	4	21	9							
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2	1	2392	3	N	13	1	8			105
							8	4	14	9							
09	2580	N	2220	-0-	-360	-0-	2186	3	17	4	N	15	3	8			117
							17	9									
*10	2759	N	2178	-0-	-581	-0-	2148	3	12	4	N	16	1	8			132
							18	9									
11	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	1878	3	6	4	N	12	1	8			143
							13	9									
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2226	3	6	4	N	13	1	8			155
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3649	3	9	4	N	3					17
							3	9									
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4074	3	8	4	N	3					20
							3	9									
03	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	3686	3	9	4	N	4					24
							4	9									
04	4140	X	4120	-0-	-20	-0-	4109	3	8	4	N	3					27
							3	9									
05	4278	X	2951	-0-	-1327	-0-	2934	3	11	4	N	5	21	1			11
							6	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4376	3	11	4	N	6					17
							7	9									
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4272	3	10	4	N	4					21
							4	9									
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4704	3	7	4	N	1					22
							1	9									
09	4140	X	3897	-0-	-243	-0-	3890	3	6	4	N	1					23
							1	9									
*10	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	3889	3	5	4	N	-0-					23
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5440	3	5	4	N	2	20	1			5
							2	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4453	3	5	4	N	11	11	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 49,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6933	3	6	4	N	29					139
							32	9									
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6034	3	6	4	N	25					164
							28	9									
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6580	3	7	4	N	31					195
							34	9									
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5157	3	7	4	N	18					213
							20	9									
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	3	7	4	N	43	165	1			91
							47	9									
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6234	3	7	4	N	41					132
							45	9									
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6267	3	7	4	N	31					163
							34	9									
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6563	3	10	4	N	8					171
							9	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5522	3	10	4	N	8					179
							9	9									
*10	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4599	3	3	4	N	7					186
							8	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6327	3	3	4	N	11	157	1			40
							12	9									
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7180	3	6	4	N	117	93	1			64
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 75,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	4871	3	4	4	N	52					53
							57	9									
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	4338	3	2	4	N	31	2	8			82
							34	9									
03	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	4996	3	1	4	N	21					103
							23	9									
04	4890	X	4528	-0-	-362	-0-	4501	3	2	4	N	23					126
							25	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4868	3	4	4	N	59	179	1			6
							65	9									
06	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4575	3	1	4	N	15					21
							17	9									
07	5022	X	4608	-0-	-414	-0-	4586	3	1	4	N	19					40
							21	9									
08	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	4302	3	1	4	N	13					53
							14	9									
09	4770	X	4301	-0-	-469	-0-	4270	3	2	4	N	26					79
							29	9									
*10	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	4252	3	1	4	N	25					104
							28	9									
11	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4267	3	1	4	N	22					126
							24	9									
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5053	3	3	4	N	38	163	1			1
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 55,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	29	1	6460	3	N	13					55
							2	4	14	9							
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4048	3	N	5	1	8			59
							1	4	6	9							
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	243	1	2962	3	N	6					65
							1	4	7	9							
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	237	1	2825	3	N	2	1	8			66
							2	9									
05	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	231	1	2078	3	N	1					67
							1	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	330	1	2508	3	N	2					69
							2	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	175	1	4358	3	N	2	1	8			70
							2	9									
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	161	1	4531	3	N	3	1	8			72
							3	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	196	1	5116	3	N	1	1	8			72
							1	9									
*10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	210	1	4203	3	N	2					74
							2	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	225	1	3649	3	N	6	1	8			79
							7	9									
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	265	1	2616	3	N	92	160	1			11
							3	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 47,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	61 6	1 4	7422	3	N	-0-					80
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	9223	3	N	-0-					80
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	8512	3	N	-0-					80
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	7498 2	3 9	N	2					82
05	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	16 11	1 4	6607 25	3 9	N	23					105
06	8130	X	4356	-0-	-3774	-0-	168 14	1 4	4104 70	3 9	N	64	144	1			25
07	8401	X	3686	-0-	-4715	-0-	205 6	1 4	3475	3	N	-0-					25
08	8401	X	4177	-0-	-4224	-0-	212 6	1 4	3959	3	N	-0-					25
09	7500	X	3823	-0-	-3677	-0-	134 6	1 4	3683	3	N	-0-					25
*10	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-	161 6	1 4	4955	3	N	-0-					25
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	70 6	1 4	6079	3	N	-0-					25
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	49 6	1 4	6539	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 73,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8242	-0-		-996	-0-	20	1	8216	3	N	-0-					44
								6	4									
02	8008	X	1709	-0-		-6299	-0-	22	1	1682	3	N	-0-					44
								5	4									
03	8587	X	8034	-0-		-553	-0-	94	1	7876	3	N	53					97
								6	4	58	9							
04	7980	X	7763	-0-		-217	-0-	2	1	7752	3	N	3					100
								6	4	3	9							
05	8246	X	7792	-0-		-454	-0-	35	1	7738	3	N	12					112
								6	4	13	9							
06	7980	X	7785	-0-		-195	-0-	57	1	7722	3	N	-0-					112
								6	4									
07	8478	X	8478	-0-		-0-	-0-	66	1	8406	3	N	-0-					112
								6	4									
08	9354	X	9354	-0-		-0-	-0-	2	1	9346	3	N	-0-					112
								6	4									
09	8958	X	8958	-0-		-0-	-0-	8952	3	6	4	N	-0-					112
*10	8690	X	8690	-0-		-0-	-0-	8684	3	6	4	N	-0-					112
11	9060	X	5827	-0-		-3233	-0-	31	1	5790	3	N	-0-					112
								6	4									
12	9362	X	1556	-0-		-7806	-0-	1550	3	6	4	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 84,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-		-0-	-0-	496	3	8	4	N	32					125
								35	9									
02	632	N	632	-0-		-0-	-0-	516	3	16	4	N	91	167	1			49
								100	9									
03	589	N	589	-0-		-0-	-0-	490	3	18	4	N	74					123
								81	9									
04	684	N	684	-0-		-0-	-0-	600	3	15	4	N	63	169	1	1	8	16
								69	9									
05	751	N	751	-0-		-0-	-0-	624	3	20	4	N	97					113
								107	9									
06	712	N	712	-0-		-0-	-0-	646	3	15	4	N	46					159
								51	9									
07	895	N	895	-0-		-0-	-0-	786	3	17	4	N	84	162	1			81
								92	9									
08	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	852	3	22	4	N	156	132	1			105
								172	9									
09	880	N	880	-0-		-0-	-0-	795	3	27	4	N	53					158
								58	9									
*10	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	816	3	37	4	N	140	173	1			125
								154	9									
11	869	N	869	-0-		-0-	-0-	796	3	26	4	N	43					168
								47	9									
12	989	N	989	-0-		-0-	-0-	868	3	25	4	N	87	176	1			79
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	3	N	-0-					126
							3	4									
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	8	1	2048	3	N	-0-					126
							3	4									
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3776	3	3	4	N	-0-					126
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3	1	3272	3	N	-0-					126
							3	4									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	32	1	3562	3	N	-0-					126
							3	4									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	18	1	3172	3	N	-0-					126
							3	4									
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	4	N	-0-					126
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3381	3	3	4	N	-0-					126
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3210	3	3	4	N	-0-					126
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	20	1	3282	3	N	-0-					126
							3	4									
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	3	N	-0-					126
							3	4									
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	27	1	3250	3	N	1					127
							3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 38,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	146	1	4241	3	N	57	123	1	12	8	66
							10	4	63	9							
02	4088	X	2745	-0-	-1343	-0-	279	1	2398	3	N	55	10	8			111
							7	4	61	9							
03	4402	X	3247	-0-	-1155	-0-	363	1	2783	3	N	83	7	8			187
							10	4	91	9							
04	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	333	1	2293	3	N	37	7	8			217
							7	4	41	9							
05	4464	X	3798	-0-	-666	-0-	344	1	3332	3	N	102	174	1	9	8	136
							10	4	112	9							
06	4320	X	2728	-0-	-1592	-0-	291	1	2365	3	N	57	8	8			185
							9	4	63	9							
07	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	218	1	2072	3	N	28	158	1	8	8	47
							7	4	31	9							
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	211	1	2874	3	N	54	17	8			84
							8	4	59	9							
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	227	1	2539	3	N	56	6	8			134
							9	4	62	9							
*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	376	1	4114	3	N	105	89	1	8	8	142
							10	4	116	9							
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	354	1	3829	3	N	64	5	8			201
							10	4	70	9							
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	151	1	3686	3	N	125	182	1	3	8	141
							14	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 40,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	34	1	2985	3	N	10	57	1	1	8	11
							4	4	11	9							
02	3948	X	3512	-0-	-436	-0-	5	1	3460	3	N	37	1	8			47
							6	4	41	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	2	1	4353	3	N	50	1	8			96
							7	4	55	9							
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	17	1	8			112
							7	4	19	9							
05	3875	X	2810	-0-	-1065	-0-	9	1	2765	3	N	27					139
							6	4	30	9							
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	32	1	3103	3	N	34	158	1			15
							6	4	37	9							
07	4402	X	2695	-0-	-1707	-0-	39	1	2626	3	N	19					34
							9	4	21	9							
08	4402	X	2666	-0-	-1736	-0-	40	1	2587	3	N	29					63
							7	4	32	9							
09	4110	X	2422	-0-	-1688	-0-	42	1	2345	3	N	26					89
							6	4	29	9							
*10	3286	X	2300	-0-	-986	-0-	43	1	2231	3	N	20	93	1			16
							4	4	22	9							
11	3180	X	2071	-0-	-1109	-0-	55	1	1988	3	N	23					39
							3	4	25	9							
12	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	12	1	1949	3	N	23					62
							3	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 35,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2	1	2158	3	N	8					51
							1	4	9	9							
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2071	3	N	7					58
							1	4	8	9							
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2	1	2475	3	N	11					69
							2	4	12	9							
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2	1	2177	3	N	8					77
							1	4	9	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2	1	2384	3	N	8					85
							1	4	9	9							
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	2	1	2260	3	N	8					93
							1	4	9	9							
07	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2	1	2231	3	N	3					96
							3	9									
08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2	1	2278	3	N	-0-					96
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					96
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					96
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					96
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4		N	-0-					98
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4		N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	40	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

01	0	A	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	910	-0-	-2004	-0-	204	1	704	3	N	2	2	8			28
							2	9									
02	2128	X	1137	-0-	-991	-0-	203	1	932	3	N	2	2	8			28
							2	9									
03	2294	X	587	-0-	-1707	-0-	194	1	392	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2100	X	252	-0-	-1848	-0-	212	1	1	4	N	35	1	8			62
							39	9									
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	276	1	1607	3	N	3	3	8			62
							3	9									
06	1230	X	457	-0-	-773	-0-	230	1	225	3	N	2	2	8			62
							2	9									
07	1271	X	454	-0-	-817	-0-	234	1	217	3	N	3	3	8			62
							3	9									
08	1891	X	789	-0-	-1102	-0-	237	1	546	3	N	5	5	8			62
							6	9									
09	1830	X	1696	-0-	-134	-0-	252	1	1442	3	N	2	2	8			62
							2	9									
*10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	228	1	1715	3	N	2	2	8			62
							2	9									
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	211	1	1610	3	N	1	1	8			62
							1	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	208	1	2220	3	N	1	1	8			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2793	-0-	-1268	-0-	2779	3	4	4	N	9	1	8			108
							10	9									
02	3668	X	3573	-0-	-95	-0-	3557	3	4	4	N	11					119
							12	9									
03	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3155	3	4	4	N	12					131
							13	9									
04	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2303	3	3	4	N	5	1	8			135
							6	9									
05	3968	X	799	-0-	-3169	-0-	796	3	3	4	N	-0-					135
06	3840	X	206	-0-	-3634	-0-	204	3	2	4	N	-0-					135
07	3968	X	201	-0-	-3767	-0-	201	3			N	-0-					135
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4627	3	4	4	N	9					144
							10	9									
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3143	3	5	4	N	22	166	1			-0-
							24	9									
*10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2236	3	3	4	N	17					17
							19	9									
11	3930	X	1700	-0-	-2230	-0-	1688	3	3	4	N	8					25
							9	9									
12	4061	X	2654	-0-	-1407	-0-	2637	3	3	4	N	13					38
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

01	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	2	1	6948	3	N	-0-					189
							3	4									
02	6524	X	6157	-0-	-367	-0-	2	1	6151	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
03	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	2	1	6374	3	N	-0-					189
							3	4									
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	2	1	6330	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
05	7192	X	6693	-0-	-499	-0-	2	1	6687	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
06	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	2	1	6496	3	N	-0-					189
							3	4									
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	2	1	6880	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	2	1	6888	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6654	3	3	4	N	1	1	8			189
							1	9									
*10	6882	X	6831	-0-	-51	-0-	6828	3	3	4	N	-0-					189
11	6660	X	6500	-0-	-160	-0-	6497	3	3	4	N	-0-					189
12	6882	X	6528	-0-	-354	-0-	6525	3	3	4	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 79,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	20	3	N	59	166	1	3	8	112
							13	4	65	9							
02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	4	N	54	4	8			162
							59	9									
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	2	1	12	4	N	50	3	8			209
							55	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	14	4	N	58	3	8			264
							64	9									
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	14	4	N	63	3	8			324
							69	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	30	3	8			351
							11	4	33	9							
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	10	4	N	27	341	1	3	8	34
							30	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	72	6	8			100
							14	4	79	9							
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	19	4	46	9	N	42	2	8			140
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	4	47	9	N	43	3	8			180
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	18	4	29	9	N	26	1	8			205
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	270	3	21	4	N	53	1	8			257
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

01	3968	X	1785	-0-	-2183	-0-	2	1	1783	3	N	-0-					13
02	3052	X	1765	-0-	-1287	-0-	2	1	1761	3	N	2					15
							2	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	2	1	3694	3	N	-0-					15
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	120	1	2934	3	N	-0-					15
05	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	2	1	1751	3	N	-0-					15
06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2	1	2160	3	N	-0-					15
07	3689	X	1499	-0-	-2190	-0-	2	1	1497	3	N	-0-					15
08	3689	X	1372	-0-	-2317	-0-	2	1	1370	3	N	-0-					15
09	3060	X	1177	-0-	-1883	-0-	1177	3			N	-0-					15
*10	2232	X	907	-0-	-1325	-0-	907	3			N	-0-					15
11	2160	X	823	-0-	-1337	-0-	823	3			N	-0-					15
12	1488	X	738	-0-	-750	-0-	738	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	2	1	4376	3	N	8					165
							9	9									
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	2	1	4426	3	N	8					173
							9	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	2	1	4502	3	N	6					179
							7	9									
04	3960	X	3177	-0-	-783	-0-	2	1	3175	3	N	-0-					179
05	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	2	1	3732	3	N	1					180
							1	9									
06	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	2	1	3803	3	N	-0-					180
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	2	1	4253	3	N	-0-					180
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	3	N	6					186
							7	9									
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					186
*10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					186
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					186
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 52,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2	1	3294	3	N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2	1	2883	3	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	2	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2	1	2841	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	2	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*10	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	55	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					6
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					6
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					6
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					6
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					6
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3638	-0-	-206	-0-		2	1	3632	3	N	1	1	8			70
								3	4	1	9							
02	3472	X	2976	-0-	-496	-0-		2	1	2962	3	N	8	1	8			77
								3	4	9	9							
03	3751	X	3593	-0-	-158	-0-		2	1	3561	3	N	24	1	8			100
								4	4	26	9							
04	3510	X	2763	-0-	-747	-0-		2	1	2745	3	N	11					111
								4	4	12	9							
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-		2	1	3306	3	N	18	1	8			128
								4	4	20	9							
06	3510	X	2863	-0-	-647	-0-		2	1	2844	3	N	12					140
								4	4	13	9							
07	3596	X	3474	-0-	-122	-0-		2	1	3420	3	N	43	164	1	2	8	17
								5	4	47	9							
08	3596	X	3388	-0-	-208	-0-		2	1	3360	3	N	19	1	8			35
								5	4	21	9							
09	3210	X	3197	-0-	-13	-0-		3163	3	5	4	N	26	1	8			60
								29	9									
*10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-		3288	3	3	4	N	18	1	8			77
								20	9									
11	3360	X	3174	-0-	-186	-0-		3156	3	3	4	N	14	1	8			90
								15	9									
12	3472	X	3166	-0-	-306	-0-		3145	3	3	4	N	16					106
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-		2	1	120	3	N	-0-					83
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-		2	1	151	3	N	-0-					83
03	124	N	121	-0-	-3	-0-		2	1	119	3	N	-0-					83
04	120	N	114	-0-	-6	-0-		2	1	112	3	N	-0-					83
05	124	N	119	-0-	-5	-0-		2	1	117	3	N	-0-					83
06	120	N	114	-0-	-6	-0-		2	1	112	3	N	-0-					83
07	124	N	118	-0-	-6	-0-		2	1	116	3	N	-0-					83
08	124	N	121	-0-	-3	-0-		2	1	119	3	N	-0-					83
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-					83
*10	124	N	121	-0-	-3	-0-		121	3			N	-0-					83
11	120	N	116	-0-	-4	-0-		116	3			N	-0-					83
12	124	N	110	-0-	-14	-0-		110	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	2	1	1581	3	N	16					18
							10	4	18	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	2	1	1564	3	N	10					28
							7	4	11	9							
03	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	2	1	1123	3	N	166	185	1	1	8	8
							14	4	183	9							
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	N	27					35
							8	4	30	9							
05	1767	N	48	-0-	-1719	-0-	2	1	9	4	N	34	1	8			68
							37	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2	1	1857	3	N	210	165	1			113
							16	4	231	9							
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	N	63	1	8			175
							10	4	69	9							
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	3	N	52	192	1	1	8	34
							9	4	57	9							
09	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1701	3	10	4	N	46	1	8			79
							51	9									
*10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1539	3	9	4	N	45					124
							50	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1727	3	10	4	N	77	190	1	1	8	10
							85	9									
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1969	3	10	4	N	54					64
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 19,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	313	1	2689	3	N	28	2	8			26
							6	4	31	9							
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	294	1	2266	3	N	27	4	8			49
							7	4	30	9							
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	290	1	1556	3	N	21	2	8			68
							5	4	23	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	386	1	2262	3	N	24	3	8			89
							5	4	26	9							
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	318	1	1030	3	N	13	1	8			101
							5	4	14	9							
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	407	1	2463	3	N	24					125
							6	4	26	9							
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	342	1	3086	3	N	30	2	8			153
							5	4	33	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	338	1	2957	3	N	29	1	8			181
							5	4	32	9							
09	3000	N	3217	-0-	217	217	313	1	2876	3	N	19	1	8			199
							7	4	21	9							
*10	4276	X	4059	-0-	-217	-0-	4028	3	1	4	N	27	190	1	2	8	34
							30	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3571	3	21	9	N	19	4	8			49
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	3	1	4	N	19	1	8			67
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1837	3	6	4	N	9					124
							10	9									
02	2688	X	1854	-0-	-834	-0-	1816	3	6	4	N	29	1	8			152
							32	9									
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2183	3	5	4	N	72	190	1			34
							79	9									
04	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	1933	3	4	4	N	21					55
							23	9									
05	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1882	3	4	4	N	18					73
							20	9									
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2252	3	6	4	N	19					92
							21	9									
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2428	3	6	4	N	28					120
							31	9									
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2553	3	6	4	N	32					152
							35	9									
09	2280	X	1395	-0-	-885	-0-	1367	3	6	4	N	20					172
							22	9									
*10	2480	X	1448	-0-	-1032	-0-	1403	3	6	4	N	35	185	1			22
							39	9									
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2483	3	6	4	N	38	1	8			59
							42	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	6	4	N	13					72
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	1	17	9	N	15	10	8			128
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	732	1	23	9	N	21	21	8			128
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	901	1	19	9	N	17	12	8			133
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	693	1	24	9	N	22	22	8			133
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	909	1	23	9	N	21	15	8			139
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	1	2	4	N	8	4	8			143
							9	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	917	1	1	4	N	37	27	8			153
							41	9									
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	908	1	1	4	N	26	16	8			163
							29	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	834	1	2	4	N	32	14	8			181
							35	9									
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	3	1	4	N	18	160	1	9	8	30
							20	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	545	3	22	9	N	20	15	8			35
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1682	3	1	4	N	12	5	8			42
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					110
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	3			N	-0-					110
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					110
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1150	3	24	9	N	22	129	1			3
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1124	3	1	4	N	5	1	8			7
							6	9									
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1047	3	1	9	N	1					8
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1106	3	1	9	N	1					9
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					9
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	999	3	1	9	N	1					10
*10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	3			N	-0-					10
11	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	3			N	-0-					10
12	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6987	3	11	4	N	52					64
							57	9									
02	6328	X	6327	-0-	-1	-0-	6294	3	9	4	N	22	1	8			85
							24	9									
03	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6546	3	8	4	N	25					110
							28	9									
04	6840	X	6775	-0-	-65	-0-	67	1	6673	3	N	15	1	8			124
							18	4	17	9							
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7587	3	10	4	N	72	169	1			27
							79	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7711	3	10	4	N	57					84
							63	9									
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7606	3	12	4	N	39					123
							43	9									
08	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	3	1	7551	3	N	14					137
							20	4	15	9							
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7501	3	17	4	N	15					152
							17	9									
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7595	3	6	4	N	14					166
							15	9									
11	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	7301	3	7	4	N	28	175	1	1	8	18
							31	9									
12	7595	X	7447	-0-	-148	-0-	7338	3	11	4	N	89	52	1			55
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 87,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					56
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					56
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	N	2					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					58
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					58
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					58
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3					61
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6					67
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6					73

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		137	-0-	137	137	136	3	1	9	N	1					36
05	14B2 EXT		328	-0-	328	465	328	3			N	-0-					36
06	14B2 EXT		151	-0-	151	616	151	3			N	-0-					36
07	994	X	378	-0-	-616	-0-	378	3			N	-0-					36
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					36
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
*10	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					36
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	845	-0-	-457	-0-	129	1	684	3	N	21					135
							9	4	23	9							
02	2464	X	2045	-0-	-419	-0-	122	1	1818	3	N	86	182	1	2	8	37
							10	4	95	9							
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	143	1	2985	3	N	46					83
							9	4	51	9							
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	140	1	2769	3	N	37	1	8			119
							10	4	41	9							
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	141	1	2410	3	N	42	1	8			160
							9	4	46	9							
06	3090	X	1664	-0-	-1426	-0-	132	1	1289	3	N	205	328	1			37
							17	4	226	9							
07	3193	X	186	-0-	-3007	-0-	133	1	23	3	N	17	1	8			53
							11	4	19	9							
08	3193	X	165	-0-	-3028	-0-	135	1	11	4	N	17	1	8			69
							19	9									
09	2970	X	387	-0-	-2583	-0-	146	1	193	3	N	33	30	1	1	8	71
							12	4	36	9							
*10	2604	X	153	-0-	-2451	-0-	133	1	9	4	N	10					81
							11	9									
11	1650	X	141	-0-	-1509	-0-	106	1	16	3	N	9	1	8			89
							9	4	10	9							
12	403	X	134	-0-	-269	-0-	113	1	10	4	N	10					99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4270	-0-	-1837	-0-	504	1	3697	3	N	49	187	1	5	8	13
							15	4	54	9							
02	5516	X	2938	-0-	-2578	-0-	441	1	2463	3	N	21	7	8			27
							11	4	23	9							
03	6107	X	582	-0-	-5525	-0-	565	1	11	4	N	5	3	8			29
							6	9									
04	5910	X	4149	-0-	-1761	-0-	555	1	3558	3	N	20	9	8			40
							14	4	22	9							
05	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	514	1	5018	3	N	31	10	8			61
							17	4	34	9							
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	436	1	5277	3	N	21	3	8			79
							15	4	23	9							
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	452	1	4744	3	N	35	16	8			98
							15	4	39	9							
08	5580	X	3359	-0-	-2221	-0-	572	1	2763	3	N	11	5	8			104
							12	4	12	9							
09	5760	X	4891	-0-	-869	-0-	556	1	4220	3	N	88	170	1	9	8	13
							18	4	97	9							
*10	5952	X	3851	-0-	-2101	-0-	454	1	3367	3	N	22	7	8			28
							6	4	24	9							
11	5760	X	1554	-0-	-4206	-0-	329	1	1200	3	N	17	11	8			34
							6	4	19	9							
12	5239	X	1342	-0-	-3897	-0-	325	1	1000	3	N	10	3	8			41
							6	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 43,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3091	-0-	-1311	-0-	190	1	2789	3	N	94	212	1			44
							9	4	103	9							
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	304	1	5514	3	N	53	1	8			96
							7	4	58	9							
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	354	1	6118	3	N	33					129
							6	4	36	9							
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	349	1	5866	3	N	49	1	8			177
							7	4	54	9							
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	387	1	5451	3	N	33	139	1			71
							6	4	36	9							
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	358	1	5229	3	N	24					95
							4	4	26	9							
07	4526	X	3709	-0-	-817	-0-	445	1	3223	3	N	33	1	8			127
							5	4	36	9							
08	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	536	1	2963	3	N	50	1	8			176
							8	4	55	9							
09	4380	X	4092	-0-	-288	-0-	380	1	3681	3	N	24	172	1	1	8	27
							5	4	26	9							
*10	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	424	1	3553	3	N	24					51
							1	4	26	9							
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	309	1	4934	3	N	46	1	8			96
							2	4	51	9							
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	368	1	5136	3	N	17					113
							1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 59,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	366	1	1898	3	N	107	8	8			187
							8	4	118	9							
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	324	1	1209	3	N	106	10	8			283
							8	4	117	9							
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	373	1	765	3	N	109	196	1	6	8	190
							10	4	120	9							
04	1680	N	1069	-0-	-611	-0-	326	1	624	3	N	100	184	1	4	8	102
							9	4	110	9							
05	1736	N	392	-0-	-1344	-0-	272	1	32	3	N	73	4	8			171
							8	4	80	9							
06	1230	N	359	-0-	-871	-0-	293	1	7	4	N	54	97	1	4	8	124
							59	9									
07	1116	N	754	-0-	-362	-0-	315	1	374	3	N	54	105	1	4	8	69
							6	4	59	9							
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	317	1	1127	3	N	71	7	8			133
							7	4	78	9							
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	316	1	902	3	N	100	116	1	2	8	115
							9	4	110	9							
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	237	1	693	3	N	50	88	1	3	8	74
							6	4	55	9							
11	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1023	3	7	4	N	54	2	8			126
							59	9									
12	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	184	1	914	3	N	77	1	8			202
							8	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	687	-0-	-460	-0-	210	1	462	3	N	13	1	8			85
							1	4	14	9							
02	952	N	599	-0-	-353	-0-	190	1	374	3	N	30	8	8			107
							2	4	33	9							
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	213	1	233	3	N	26	4	8			129
							2	4	29	9							
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	280	1	977	3	N	35	3	8			161
							2	4	39	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	305	1	861	3	N	96	163	1	4	8	90
							7	4	106	9							
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	346	1	1093	3	N	63	87	1	4	8	62
							4	4	69	9							
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	368	1	1098	3	N	69	70	1	4	8	57
							4	4	76	9							
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	358	1	1071	3	N	54	7	8			104
							3	4	59	9							
09	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	327	1	830	3	N	64	64	1	2	8	102
							5	4	70	9							
*10	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	239	1	826	3	N	41	70	1	3	8	70
							3	4	45	9							
11	1440	N	743	-0-	-697	-0-	695	3	2	4	N	42	2	8			110
							46	9									
12	1271	N	538	-0-	-733	-0-	157	1	351	3	N	26	1	8			135
							1	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	722	1	8	4	N	8	42	1	1	8	30
							9	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	1	9	4	N	13	3	8			40
							14	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	1	9	4	N	11	1	8			50
							12	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	555	1	9	4	N	16	2	8			64
							18	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	430	1	14	4	N	58	2	8			120
							64	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	630	1	10	4	N	8	1	8			127
							9	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	562	1	295	3	N	11	4	8			134
							7	4	12	9							
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	408	1	444	3	N	2	2	8			134
							7	4	2	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	318	1	669	3	N	2	86	1	1	8	49
							6	4	2	9							
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	1	1	9	N	1	1	8			49
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	1	2	9	N	2	1	8			50
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	1	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	41	1	8590	3	N	-0-					18
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	25	1	8685	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	10	1	8812	3	N	8					26
							9	9									
04	8340	X	8284	-0-	-56	-0-	61	1	8182	3	N	37					63
							41	9									
05	9207	X	8501	-0-	-706	-0-	59	1	8409	3	N	30					93
							33	9									
06	8910	X	6741	-0-	-2169	-0-	200	1	6519	3	N	20					113
							22	9									
07	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	142	1	6962	3	N	9					122
							10	9									
08	8835	X	8357	-0-	-478	-0-	70	1	8267	3	N	18					140
							20	9									
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	138	1	9096	3	N	12					152
							13	9									
*10	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	248	1	7818	3	N	14					166
							15	9									
11	8100	X	7897	-0-	-203	-0-	136	1	7761	3	N	-0-					166
12	9207	X	8659	-0-	-548	-0-	129	1	8523	3	N	6					172
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 99,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	182	1	29	9	N	26	26	8			118
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	562	1	41	9	N	37	37	8			118
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	622	1	23	9	N	21	21	8			118
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	602	1	28	9	N	25	25	8			118
05	682	X	631	-0-	-51	-0-	612	1	19	9	N	17	17	8			118
06	660	X	605	-0-	-55	-0-	585	1	20	9	N	18	18	8			118
07	682	X	621	-0-	-61	-0-	602	1	19	9	N	17	17	8			118
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	615	1	551	3	N	35	35	8			118
							39	9									
09	630	X	610	-0-	-20	-0-	600	1	10	9	N	9	9	8			118
*10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	620	1	12	9	N	11	11	8			118
11	1170	X	609	-0-	-561	-0-	600	1	9	9	N	8	8	8			118
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	1	6	9	N	5	5	8			118

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-		6548	3	2	4	N	11					99
								12	9									
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-		5022	3	2	4	N	9					108
								10	9									
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-		6863	3	2	4	N	13					121
								14	9									
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-		6991	3	2	4	N	10					131
								11	9									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-		7525	3	2	4	N	12					143
								13	9									
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-		6743	3	1	4	N	7					150
								8	9									
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-		7344	3	1	4	N	5	88	1			67
								6	9									
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-		6811	3	1	4	N	9					76
								10	9									
09	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-		6258	3			N	-0-					76
*10	5952	X	4174	-0-	-1778	-0-		4173	3	1	9	N	1					77
11	5760	X	5463	-0-	-297	-0-		5459	3	4	9	N	4					81
12	5952	X	5841	-0-	-111	-0-		5841	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 75,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5911	-0-	-692	-0-		209	1	5672	3	N	24					115
								4	4	26	9							
02	5964	X	5169	-0-	-795	-0-		175	1	4972	3	N	17					132
								3	4	19	9							
03	6076	X	5249	-0-	-827	-0-		127	1	5103	3	N	15	142	1			5
								2	4	17	9							
04	5850	X	4109	-0-	-1741	-0-		1	1	4108	3	N	-0-					5
05	6045	X	5129	-0-	-916	-0-		2	1	5122	3	N	4					9
								1	4	4	9							
06	5730	X	5443	-0-	-287	-0-		251	1	5169	3	N	18					27
								3	4	20	9							
07	5735	X	5203	-0-	-532	-0-		253	1	4939	3	N	9					36
								1	4	10	9							
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-		259	1	5126	3	N	19					55
								2	4	21	9							
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-		248	1	5349	3	N	12					67
								2	4	13	9							
*10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-		257	1	5435	3	N	15					82
								17	9									
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-		248	1	5167	3	N	18					100
								20	9									
12	5797	X	5366	-0-	-431	-0-		257	1	5096	3	N	12					112
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 63,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2615	-0-		-2004		-0-	5	1	2575	3	N	30				65
									2	4	33	9						
02	3948	X	1881	-0-		-2067		-0-	5	1	1833	3	N	37	1	8		101
									2	4	41	9						
03	4371	X	3114	-0-		-1257		-0-	5	1	3090	3	N	16				117
									1	4	18	9						
04	4230	X	3064	-0-		-1166		-0-	5	1	3043	3	N	14	1	8		130
									1	4	15	9						
05	3875	X	2205	-0-		-1670		-0-	5	1	2188	3	N	10				140
									1	4	11	9						
06	3000	X	1493	-0-		-1507		-0-	5	1	1445	3	N	37	172	1		5
									2	4	41	9						
07	3162	X	3026	-0-		-136		-0-	5	1	2991	3	N	25	1	8		29
									2	4	28	9						
08	4329	X	4329	-0-		-0-		-0-	5	1	4268	3	N	48				77
									3	4	53	9						
09	3989	X	3989	-0-		-0-		-0-	3951	3	2	4	N	33				110
									36	9								
*10	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-	3642	3	4	4	N	101	181	1		30
									111	9								
11	4200	X	3585	-0-		-615		-0-	3522	3	4	4	N	54				84
									59	9								
12	4340	X	3291	-0-		-1049		-0-	3231	3	4	4	N	51				135
									56	9								

TOTAL GAS PROD: 36,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1211	-0-		-1486		-0-	2	1	1201	3	N	1	1	8		87
									7	4	1	9						
02	2436	X	1249	-0-		-1187		-0-	2	1	1228	3	N	11	1	8		97
									7	4	12	9						
03	2697	X	252	-0-		-2445		-0-	2	1	242	3	N	1	1	8		97
									7	4	1	9						
04	2130	X	1388	-0-		-742		-0-	2	1	1368	3	N	9	3	8		103
									8	4	10	9						
05	2077	X	156	-0-		-1921		-0-	2	1	147	3	N	1	1	8		103
									6	4	1	9						
06	2230	X	2230	-0-		-0-		-0-	2	1	2220	3	N	1	1	8		103
									7	4	1	9						
07	2800	X	2800	-0-		-0-		-0-	2	1	2789	3	N	2	2	8		103
									7	4	2	9						
08	1513	X	1513	-0-		-0-		-0-	2	1	1502	3	N	2	2	8		103
									7	4	2	9						
09	2976	X	2976	-0-		-0-		-0-	2964	3	11	4	N	1	1	8		103
									1	9								
*10	3413	X	3413	-0-		-0-		-0-	3401	3	11	4	N	1	1	8		103
									1	9								
11	3088	X	3088	-0-		-0-		-0-	3076	3	11	4	N	1	1	8		103
									1	9								
12	3100	N	3113	-0-		13		13	3101	3	11	4	N	1	1	8		103
									1	9								

TOTAL GAS PROD: 23,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	1894	-0-	-3686	-0-	348	1	1541	3	N	4					19
							1	4	4	9							
02	5040	X	2582	-0-	-2458	-0-	286	1	2283	3	N	11	1	8			29
							1	4	12	9							
03	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	251	1	4165	3	N	16					45
							2	4	18	9							
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	205	1	3898	3	N	11	2	8			54
							2	4	12	9							
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	165	1	4097	3	N	14	1	8			67
							1	4	15	9							
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	130	1	4209	3	N	26					93
							2	4	29	9							
07	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	40	1	4161	3	N	20	2	8			111
							2	4	22	9							
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	108	1	4086	3	N	15	1	8			125
							2	4	17	9							
09	4380	X	3559	-0-	-821	-0-	110	1	3440	3	N	7	1	8			131
							1	4	8	9							
*10	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	113	1	2664	3	N	4					135
							4	9									
11	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	87	1	3361	3	N	14	1	8			148
							15	9									
12	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	125	1	3257	3	N	16					164
							1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 43,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3921	-0-	-1039	-0-	113	1	3790	3	N	15					57
							1	4	17	9							
02	4144	X	3094	-0-	-1050	-0-	90	1	2984	3	N	17					74
							1	4	19	9							
03	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	147	1	3837	3	N	28	95	1			7
							2	4	31	9							
04	4440	X	3727	-0-	-713	-0-	147	1	3553	3	N	23					30
							2	4	25	9							
05	4340	X	3429	-0-	-911	-0-	153	1	3264	3	N	10					40
							1	4	11	9							
06	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	140	1	3368	3	N	15					55
							1	4	17	9							
07	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	126	1	3726	3	N	28	1	8			82
							2	4	31	9							
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4886	3	4	4	N	59	81	1			60
							65	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4553	3	3	4	N	40	1	8			99
							44	9									
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4827	3	2	4	N	42					141
							46	9									
11	4800	X	4032	-0-	-768	-0-	3979	3	2	4	N	46	184	1			3
							51	9									
12	4960	X	500	-0-	-4460	-0-	500	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5165	3	4	4	N	42					126
							46	9									
02	4536	X	4331	-0-	-205	-0-	4287	3	3	4	N	37	131	1			32
							41	9									
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5140	3	4	4	N	38					70
							42	9									
04	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	4780	3	3	4	N	36					106
							40	9									
05	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	4928	3	3	4	N	31					137
							34	9									
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4440	3	3	4	N	28					165
							31	9									
07	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	4751	3	2	4	N	18	176	1			7
							20	9									
08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4688	3	3	4	N	26					33
							29	9									
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	4704	3	4	4	N	34					67
							37	9									
*10	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4886	3	3	4	N	33					100
							36	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4788	3	1	4	N	19					119
							21	9									
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	4	N	12					131
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 57,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10329	-0-	-304	-0-	10309	3	1	4	N	17					161
							19	9									
02	9744	X	9489	-0-	-255	-0-	9473	3	1	4	N	14	1	8			174
							15	9									
03	10788	X	8412	-0-	-2376	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			174
04	10440	X	9987	-0-	-453	-0-	9985	3	2	9	N	2	1	8			175
05	10788	X	10690	-0-	-98	-0-	10683	3	1	4	N	5					180
							6	9									
06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10372	3	1	9	N	1					181
07	10509	X	10379	-0-	-130	-0-	10377	3	2	9	N	2	2	8			181
08	10695	X	10457	-0-	-238	-0-	10456	3	1	9	N	1	1	8			181
09	10380	X	10121	-0-	-259	-0-	10120	3	1	9	N	1	1	8			181
*10	10726	X	10539	-0-	-187	-0-	10538	3	1	9	N	1	1	8			181
11	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	9807	3	1	9	N	1	1	8			181
12	10447	X	8992	-0-	-1455	-0-	8991	3	1	9	N	1	162	1			20

TOTAL GAS PROD: 119,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	280	1	3158	3	N	-0-					22
							8	4									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	275	1	2850	3	N	3	3	8			22
							7	4	3	9							
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	353	1	2620	3	N	1	1	8			22
							7	4	1	9							
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	288	1	2843	3	N	1	1	8			22
							8	4	1	9							
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	322	1	1341	3	N	17	2	8			37
							8	4	19	9							
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	355	1	3951	3	N	2	1	8			38
							8	4	2	9							
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	313	1	2896	3	N	2	2	8			38
							8	4	2	9							
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	364	1	3288	3	N	8	3	8			43
							8	4	9	9							
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	319	1	2014	3	N	1	1	8			43
							8	4	1	9							
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	416	1	3515	3	N	2	2	8			43
							8	4	2	9							
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	3	N	6	2	8			47
							8	4	7	9							
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	520	1	2603	3	N	27					74
							8	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 40,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	1	12	4	N	-0-					72
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	409	1	10	4	N	22	17	8			77
							24	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	415	1	11	4	N	14	11	8			80
							15	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	467	1	13	4	N	17	11	8			86
							19	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	423	1	1880	3	N	39	12	8			113
							21	4	43	9							
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	375	1	2144	3	N	65	11	8			167
							19	4	72	9							
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	399	1	1693	3	N	75	181	1	6	8	55
							17	4	83	9							
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	343	1	1328	3	N	29	11	8			73
							17	4	32	9							
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	366	1	1351	3	N	25	4	8			94
							17	4	28	9							
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	372	1	205	3	N	16	5	8			105
							12	4	18	9							
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	400	1	1140	3	N	17	2	8			120
							11	4	19	9							
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	3	N	23	1	8			142
							12	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 17,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					109
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					109
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					109
*10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					109
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	216	1	296	3	N	9	1	8			75
							4	4	10	9							
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	195	1	259	3	N	11	1	8			85
							4	4	12	9							
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	226	1	264	3	N	10	2	8			93
							4	4	11	9							
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	239	1	400	3	N	15	2	8			106
							5	4	17	9							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	467	3	N	12					118
							5	4	13	9							
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	454	3	N	15	2	8			131
							5	4	17	9							
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	425	1	211	3	N	12	2	8			141
							4	4	13	9							
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	321	1	205	3	N	13	2	8			152
							4	4	14	9							
09	720	N	31	-0-	-689	-0-	31	1			N	-0-					152
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	264	1	389	3	N	1	1	8			152
							3	4	1	9							
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	121	1	227	3	N	-0-					152
							2	4									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	281	1	213	3	N	-0-					152
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	3			N	-0-					93
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	4	N	10	61	1			42
							11	9									
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5758	3	2	4	N	18					60
							20	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5483	3	3	4	N	30					90
							33	9									
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5639	3	3	4	N	28					118
							31	9									
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5419	3	3	4	N	32					150
							35	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5865	3	3	4	N	27					177
							30	9									
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5780	3	1	9	N	1					178
09	5520	X	5359	-0-	-161	-0-	5359	3			N	-0-					178
*10	5890	X	5306	-0-	-584	-0-	5306	3			N	-0-					178
11	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4974	3	2	9	N	2					180
12	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	5082	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 64,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2971	-0-	-2330	-0-	2961	3	2	4	N	7					89
							8	9									
02	4788	X	2088	-0-	-2700	-0-	2081	3	1	4	N	5					94
							6	9									
03	4619	X	1284	-0-	-3335	-0-	1274	3	1	4	N	8					102
							9	9									
04	4020	X	889	-0-	-3131	-0-	297	1	583	3	N	7					109
							1	4	8	9							
05	3751	X	2682	-0-	-1069	-0-	2661	3	2	4	N	17					126
							19	9									
06	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1523	3	1	4	N	5					131
							6	9									
07	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	2001	3	2	4	N	8	96	1			43
							9	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					43
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3					46
*10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	3	1	4	N	16					62
							18	9									
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4352	3	1	4	N	18					80
							20	9									
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	4	N	15					95
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3980	-0-	-1073	-0-	8	1	3971	3	N	1	1	8			61
							1	9									
02	4564	X	3236	-0-	-1328	-0-	102	1	3133	3	N	1	1	8			61
							1	9									
03	4309	X	2445	-0-	-1864	-0-	94	1	2351	3	N	-0-					61
04	3960	X	2966	-0-	-994	-0-	2966	3			N	-0-					61
05	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	3680	3			N	-0-					61
06	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3551	3			N	-0-					61
07	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	3			N	-0-					61
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					61
09	3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	3			N	-0-					61
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					61
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					61
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 42,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3531	3	N	-0-					7
							11	4									
02	3220	X	2954	-0-	-266	-0-	209	1	2728	3	N	5					12
							11	4	6	9							
03	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	223	1	3352	3	N	1					13
							11	4	1	9							
04	3960	X	3299	-0-	-661	-0-	216	1	3071	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							
05	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	218	1	3410	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	196	1	3401	3	N	-0-					13
							11	4									
07	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	199	1	3321	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	184	1	2922	3	N	-0-					13
							11	4									
09	3600	X	2908	-0-	-692	-0-	166	1	2729	3	N	2					15
							11	4	2	9							
*10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	200	1	2486	3	N	-0-					15
							11	4									
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	207	1	2475	3	N	-0-					15
							11	4									
12	3534	X	2449	-0-	-1085	-0-	250	1	2188	3	N	-0-					15
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 38,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

01	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	2	1	1078	3	N	-0-					15
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	N	-0-					15
03	1085	X	922	-0-	-163	-0-	2	1	920	3	N	-0-					15
04	1050	X	921	-0-	-129	-0-	1	1	920	3	N	-0-					15
05	1085	X	1078	-0-	-7	-0-	2	1	1076	3	N	-0-					15
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	2	1	1052	3	N	-0-					15
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	2	1	1038	3	N	-0-					15
08	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	2	1	1004	3	N	-0-					15
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					15
*10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					15
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					15
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6275	-0-	-1072	-0-	104	1	6157	3	N	1	1	8			35
							13	4	1	9							
02	6636	X	4199	-0-	-2437	-0-	185	1	4001	3	N	2	1	8			36
							11	4	2	9							
03	7099	X	1298	-0-	-5801	-0-	286	1	1000	3	N	1	1	8			36
							11	4	1	9							
04	6870	X	169	-0-	-6701	-0-	158	1	10	4	N	1					37
							1	9									
05	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	253	1	5707	3	N	24					61
							16	4	26	9							
06	6060	X	1997	-0-	-4063	-0-	219	1	1764	3	N	2					63
							12	4	2	9							
07	4650	X	987	-0-	-3663	-0-	303	1	658	3	N	11					74
							14	4	12	9							
08	6014	X	974	-0-	-5040	-0-	332	1	629	3	N	1	46	1			29
							12	4	1	9							
09	5820	X	27	-0-	-5793	-0-	14	4	13	9	N	12	1	8			40
*10	6014	X	167	-0-	-5847	-0-	11	4	156	9	N	142	161	1			21
11	2010	X	82	-0-	-1928	-0-	63	1	6	4	N	12					33
							13	9									
12	992	X	87	-0-	-905	-0-	67	1	6	4	N	13					46
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	2	1	569	3	N	-0-					67
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	2	1	516	3	N	-0-					67
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	2	1	561	3	N	-0-					67
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	4					71
							4	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	2	1	542	3	N	-0-					71
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	2	1	519	3	N	-0-					71
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	3	N	-0-					71
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	N	-0-					71
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					71
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					71
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					71
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	254	1	3320	3	N	8	70	1	1	8	2
							9	4	9	9							
02	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	181	1	3146	3	N	11	1	8			12
							9	4	12	9							
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	178	1	4244	3	N	142	151	1			3
							20	4	156	9							
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	174	1	3731	3	N	8	1	8			10
							11	4	9	9							
05	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	283	1	3443	3	N	6	1	8			15
							11	4	7	9							
06	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	285	1	3787	3	N	6					21
							10	4	7	9							
07	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	279	1	3796	3	N	26	1	8			46
							13	4	29	9							
08	4402	X	3199	-0-	-1203	-0-	276	1	2912	3	N	2					48
							9	4	2	9							
09	4080	X	2721	-0-	-1359	-0-	240	1	2462	3	N	7					55
							11	4	8	9							
*10	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	244	1	3635	3	N	10	1	8			64
							8	4	11	9							
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	222	1	3779	3	N	10	1	8			73
							8	4	11	9							
12	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	230	1	3651	3	N	11					84
							8	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 45,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	657	-0-	-2815	-0-	366	1	253	3	N	32	79	1	1	8	70
							3	4	35	9							
02	3136	X	275	-0-	-2861	-0-	256	1	2	4	N	15	1	8			84
							17	9									
03	3472	X	353	-0-	-3119	-0-	345	1	1	4	N	6	43	1	1	8	46
							7	9									
04	630	X	353	-0-	-277	-0-	326	1	6	4	N	19	1	8			64
							21	9									
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	525	1	377	3	N	11	2	8			73
							4	4	12	9							
06	630	X	494	-0-	-136	-0-	488	1	3	4	N	3					76
							3	9									
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	540	1	5	4	N	13	2	8			87
							14	9									
08	930	X	555	-0-	-375	-0-	527	1	16	4	N	11	1	8			97
							12	9									
09	900	X	509	-0-	-391	-0-	492	1	6	4	N	10	1	8			106
							11	9									
*10	930	X	462	-0-	-468	-0-	450	1	12	9	N	11					117
11	540	X	446	-0-	-94	-0-	431	1	15	9	N	14	55	1	1	8	75
12	558	X	453	-0-	-105	-0-	441	1	12	9	N	11					86

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6321	-0-	-34	-0-	107	1	6202	3	N	10	64	1	1	8	129
							1	4	11	9							
02	5740	X	5377	-0-	-363	-0-	88	1	5280	3	N	7	1	8			135
							1	4	8	9							
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	60	1	6930	3	N	90	206	1	1	8	18
							5	4	99	9							
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	58	1	6165	3	N	3	1	8			20
							3	9									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	97	1	6368	3	N	8					28
							2	4	9	9							
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	93	1	7590	3	N	14					42
							3	4	15	9							
07	7099	X	5351	-0-	-1748	-0-	121	1	5220	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
08	7099	X	6083	-0-	-1016	-0-	150	1	5933	3	N	-0-					49
09	6900	X	5321	-0-	-1579	-0-	152	1	5160	3	N	5					54
							3	4	6	9							
*10	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	23	1	5583	3	N	-0-					54
11	6900	X	3634	-0-	-3266	-0-	3634	3			N	-0-					54
12	6076	X	3551	-0-	-2525	-0-	3551	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 68,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-		307	1	7	4	N	140	139	1	1	8	99
								154	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		259	1	1507	3	N	1	1	8			99
								1	9									
03	496	N	420	-0-	-76	-0-		286	1	9	4	N	114	134	1			79
								125	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		299	1	996	3	N	12	3	8			88
								3	4	13	9							
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-		443	1	134	3	N	11	1	8			98
								5	4	12	9							
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-		483	1	4	4	N	6	25	1			79
								7	9									
07	496	N	489	-0-	-7	-0-		479	1	4	4	N	5	2	8			82
								6	9									
08	496	N	391	-0-	-105	-0-		391	1			N	-0-					82
09	480	N	358	-0-	-122	-0-		358	1			N	-0-					82
*10	496	N	438	-0-	-58	-0-		436	1	2	9	N	2	1	8			83
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		401	1	1366	3	N	1	21	1			63
								1	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		416	1	1721	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		205	1	2067	3	N	27	1	8			108
								16	4	30	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		186	1	2084	3	N	32	2	8			138
								16	4	35	9							
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-		174	1	2785	3	N	38	173	1	1	8	2
								18	4	42	9							
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-		161	1	2742	3	N	47	2	8			47
								18	4	52	9							
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-		172	1	2318	3	N	52	2	8			97
								18	4	57	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-		188	1	2058	3	N	97	178	1			16
								19	4	107	9							
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		191	1	2257	3	N	56	3	8			69
								18	4	62	9							
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-		190	1	2154	3	N	31	2	8			98
								18	4	34	9							
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-		172	1	1987	3	N	26	2	8			122
								16	4	29	9							
*10	2294	N	202	-0-	-2092	-0-		189	1	13	4	N	-0-					122
11	2220	N	175	-0-	-2045	-0-		142	1	14	4	N	17	1	8			138
								19	9									
12	2263	N	1303	-0-	-960	-0-		221	1	1046	3	N	20					158
								14	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	151	1	2525	3	N	28	1	8			82
							2	4	31	9							
02	2548	X	646	-0-	-1902	-0-	153	1	483	3	N	8	1	8			89
							1	4	9	9							
03	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	223	1	3	9	N	3					92
04	2730	X	1371	-0-	-1359	-0-	205	1	1142	3	N	20	2	8			110
							2	4	22	9							
05	2697	X	1777	-0-	-920	-0-	217	1	1534	3	N	22	2	8			130
							2	4	24	9							
06	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	189	1	1647	3	N	33					163
							3	4	36	9							
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	192	1	1551	3	N	113	180	1	3	8	93
							8	4	124	9							
08	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	190	1	1253	3	N	20	2	8			111
							2	4	22	9							
09	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	195	1	1472	3	N	20	2	8			129
							2	4	22	9							
*10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	224	1	1594	3	N	24	1	8			152
							26	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	142	1	1562	3	N	31	1	8			182
							2	4	34	9							
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	213	1	1370	3	N	35	1	8			216
							3	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 18,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	3	N	44	1	8			78
							3	4	48	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2213	3	N	44	1	8			121
							3	4	48	9							
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	3	N	40	1	8			160
							3	4	44	9							
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	3	N	12	2	8			170
							1	4	13	9							
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	137	1	1982	3	N	24	2	8			192
							2	4	26	9							
06	3000	N	3260	-0-	260	260	128	1	3061	3	N	62	182	1			72
							3	4	68	9							
07	3100	N	3402	-0-	302	562	133	1	3204	3	N	56	3	8			125
							3	4	62	9							
08	3100	N	2541	-0-	-559	3	135	1	2381	3	N	21	2	8			144
							2	4	23	9							
09	2386	X	2383	-0-	-3	-0-	129	1	2233	3	N	17	2	8			159
							2	4	19	9							
*10	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	155	1	1007	3	N	26	1	8			184
							29	9									
11	1380	X	124	-0-	-1256	-0-	105	1	19	9	N	17	1	8			200
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	165	1	2269	3	N	22					222
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	86	-0-	-1433	-0-	2	1	17	4	N	61					103
							67	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	N	123	1	8			225
							19	4	135	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1329	3	N	206	362	1	1	8	68
							24	4	227	9							
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	384	1	1162	3	N	137					205
							21	4	151	9							
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	405	1	1682	3	N	140	181	1	1	8	163
							21	4	154	9							
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	375	1	1596	3	N	147	184	1			126
							21	4	162	9							
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	393	1	1278	3	N	165	176	1	1	8	114
							21	4	182	9							
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	405	1	1871	3	N	145	173	1			86
							21	4	160	9							
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	390	1	1918	3	N	142	166	1			62
							21	4	156	9							
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	398	1	1649	3	N	150	182	1			30
							22	4	165	9							
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	390	1	1042	3	N	114	1	8			143
							19	4	125	9							
12	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	389	1	732	3	N	107	186	1			64
							19	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 21,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	244	1	3340	3	N	23	3	8			101
							2	4	25	9							
02	3948	X	3238	-0-	-710	-0-	429	1	2790	3	N	16	1	8			116
							1	4	18	9							
03	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	501	1	2926	3	N	26	3	8			139
							2	4	29	9							
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	415	1	2929	3	N	33	153	1	2	8	17
							2	4	36	9							
05	3596	X	2663	-0-	-933	-0-	427	1	2190	3	N	40	1	8			56
							2	4	44	9							
06	3480	X	630	-0-	-2850	-0-	374	1	255	3	N	1					57
							1	9									
07	3596	X	454	-0-	-3142	-0-	453	1	1	9	N	1	1	8			57
08	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	422	1			N	-0-					57
09	3390	X	741	-0-	-2649	-0-	485	1	255	3	N	1	1	8			57
							1	9									
*10	2666	X	1039	-0-	-1627	-0-	503	1	535	3	N	1	1	8			57
							1	9									
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	486	1	528	3	N	18	1	8			74
							1	4	20	9							
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	492	1	1016	3	N	18	1	8			91
							1	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 22,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	3	2	4	N	79	171	1			95
							87	9									
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1	1	6381	3	N	73	1	8			167
							3	4	80	9							
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6925	3	3	4	N	75	172	1	1	8	69
							83	9									
04	6450	X	5377	-0-	-1073	-0-	74	1	5248	3	N	47					116
							3	4	52	9							
05	6665	X	6122	-0-	-543	-0-	58	1	6004	3	N	53	1	8			168
							2	4	58	9							
06	6450	X	6215	-0-	-235	-0-	6133	3	4	4	N	71	187	1	1	8	51
							78	9									
07	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	32	1	6270	3	N	53					104
							3	4	58	9							
08	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	58	1	5359	3	N	46	2	8			148
							2	4	51	9							
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	4	1	6849	3	N	52	157	1	1	8	42
							3	4	57	9							
*10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	4	N	53	1	8			94
							58	9									
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6746	3	3	4	N	51					145
							56	9									
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	12	1	6741	3	N	79	185	1			39
							3	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 77,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	421	1	880	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
02	1428	N	357	-0-	-1071	-0-	352	1	3	4	N	2	2	8			115
							2	9									
03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	431	1	741	3	N	4	4	8			115
							3	4	4	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	392	1	1125	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	349	1	372	3	N	6	6	8			115
							3	4	7	9							
06	1140	N	380	-0-	-760	-0-	375	1	3	4	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1581	N	661	-0-	-920	-0-	391	1	264	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	388	1	655	3	N	6	6	8			115
							3	4	7	9							
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	348	1	881	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	342	1	1570	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	389	1	1040	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	412	1	1123	3	N	1	1	8			115
							3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	618	1	334	3	N	12	10	8			82
							3	4	13	9							
02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	541	1	176	3	N	13	10	8			85
							3	4	14	9							
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	1	3	4	N	10	8	8			87
							11	9									
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	540	1	3	4	N	6	6	8			87
							7	9									
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	586	1	3	4	N	8	8	8			87
							9	9									
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	566	1	3	4	N	8	8	8			87
							9	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	1	3	4	N	7	7	8			87
							8	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	621	1	3	4	N	17	17	8			87
							19	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	554	1	3	4	N	5	5	8			87
							6	9									
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	615	1	4	4	N	21	8	8			100
							23	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	547	1	4	4	N	7	2	8			105
							8	9									
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	523	-0-	-3383	-0-	517	1	6	4	N	-0-					85
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	407	1	3123	3	N	-0-					85
							6	4									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	290	1	4824	3	N	18					103
							7	4	20	9							
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	2	1	3557	3	N	1					104
							6	4	1	9							
05	3906	X	2502	-0-	-1404	-0-	176	1	2320	3	N	-0-					104
							6	4									
06	4290	X	3090	-0-	-1200	-0-	217	1	2867	3	N	-0-					104
							6	4									
07	4433	X	4401	-0-	-32	-0-	147	1	4248	3	N	-0-					104
							6	4									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	182	1	5491	3	N	-0-					104
							6	4									
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	159	1	6307	3	N	-0-					104
							6	4									
*10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	202	1	6828	3	N	-0-					104
							6	4									
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	251	1	6049	3	N	-0-					104
							6	4									
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	266	1	6265	3	N	-0-					104
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 54,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3110	-0-	-3462	-0-	260	1	2812	3	N	30	1	8			97
							5	4	33	9							
02	5404	X	837	-0-	-4567	-0-	84	1	749	3	N	3	1	8			99
							1	4	3	9							
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					99
04	3210	X	13	-0-	-3197	-0-	13	3			N	-0-					99
05	3317	X	2200	-0-	-1117	-0-	126	1	2070	3	N	3	1	8			101
							1	4	3	9							
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	597	1	4694	3	N	40	1	8			140
							7	4	44	9							
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	400	1	5963	3	N	31	5	8			166
							6	4	34	9							
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	371	1	6108	3	N	51	199	1	3	8	15
							6	4	56	9							
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	337	1	5845	3	N	17	3	8			29
							6	4	19	9							
*10	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	325	1	5906	3	N	67	1	8			95
							7	4	74	9							
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	291	1	6701	3	N	40	4	8			131
							7	4	44	9							
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	294	1	7777	3	N	57	1	8			187
							6	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 52,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4301	-0-	-1651	-0-	2	1	4298	3	N	1	1	8			68
							1	9									
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	44	1	5743	3	N	2	1	8			69
							2	9									
03	5518	X	2942	-0-	-2576	-0-	113	1	2824	3	N	4	1	8			72
							1	4	4	9							
04	4920	X	2844	-0-	-2076	-0-	139	1	2697	3	N	6	1	8			77
							1	4	7	9							
05	6417	X	4825	-0-	-1592	-0-	40	1	4772	3	N	10	1	8			86
							2	4	11	9							
06	6210	X	3938	-0-	-2272	-0-	98	1	3833	3	N	5					91
							1	4	6	9							
07	6417	X	4352	-0-	-2065	-0-	104	1	4243	3	N	4					95
							1	4	4	9							
08	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	184	1	3485	3	N	-0-					95
09	4680	X	3116	-0-	-1564	-0-	208	1	2908	3	N	-0-					95
*10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	196	1	4929	3	N	6	1	8			100
							7	9									
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	173	1	4808	3	N	32					132
							2	4	35	9							
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	132	1	5825	3	N	84	166	1			50
							3	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 51,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2225	-0-	-627	-0-	2224	3	1	4	N	-0-					38
02	2464	N	1443	-0-	-1021	-0-	1420	3	2	4	N	19					57
							21	9									
03	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	2317	3	6	4	N	50	94	1			13
							55	9									
04	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1777	3	2	4	N	9					22
							10	9									
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3			N	-0-					22
06	2310	N	1258	-0-	-1052	-0-	1258	3			N	-0-					22
07	1860	N	1173	-0-	-687	-0-	1108	3	3	4	N	56	67	1	1	8	10
							62	9									
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-					10
09	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	13	1	1014	3	N	-0-					10
							2	4									
*10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	195	1	958	3	N	10	1	8			19
							3	4	11	9							
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	258	1	867	3	N	15	1	8			33
							3	4	17	9							
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	340	1	1433	3	N	20					53
							4	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2	1	3439	3	N	18	152	1			50
							1	4	20	9							
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2	1	3122	3	N	24					74
							1	4	26	9							
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	2	1	3170	3	N	26					100
							2	4	29	9							
04	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	2	1	3141	3	N	26	1	8			125
							2	4	29	9							
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2	1	3505	3	N	24					149
							2	4	26	9							
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2	1	2739	3	N	11					160
							1	4	12	9							
07	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2	1	2742	3	N	3					163
							3	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	9					172
							1	4	10	9							
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	4	N	17					189
							19	9									
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3384	3	26	9	N	24	168	1			45
11	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	2918	3	14	9	N	13					58
12	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	2944	3	15	9	N	14					72

TOTAL GAS PROD: 38,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	68	1	2034	3	N	5					93
							6	9									
02	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	195	1	1177	3	N	9					102
							1	4	10	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1313	3	N	77	161	1			18
							4	4	85	9							
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	209	1	1696	3	N	22					40
							2	4	24	9							
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	213	1	1344	3	N	22					62
							2	4	24	9							
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	209	1	1385	3	N	20					82
							2	4	22	9							
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	216	1	1952	3	N	29					111
							2	4	32	9							
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	216	1	1738	3	N	25					136
							2	4	28	9							
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	205	1	1638	3	N	35	159	1			12
							3	4	39	9							
*10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	214	1	1832	3	N	32					44
							2	4	35	9							
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	207	1	1841	3	N	28					72
							2	4	31	9							
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	191	1	2295	3	N	39					111
							3	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	485	1	2552	3	N	100	166	1	1	8	242
							14	4	110	9							
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	441	1	2816	3	N	93	1	8			334
							13	4	102	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	484	1	2616	3	N	104	165	1	2	8	271
							17	4	114	9							
04	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	446	1	2394	3	N	71	1	8			341
							14	4	78	9							
05	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	438	1	2440	3	N	38	1	8			378
							13	4	42	9							
06	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	443	1	2486	3	N	51	1	8			428
							14	4	56	9							
07	3317	X	2737	-0-	-580	-0-	483	1	2185	3	N	51	1	8			478
							13	4	56	9							
08	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	460	1	2043	3	N	48					526
							13	4	53	9							
09	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	436	1	2236	3	N	48	1	8			573
							17	4	53	9							
*10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	471	1	2286	3	N	41	1	8			613
							18	4	45	9							
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	357	1	3416	3	N	14	1	8			626
							14	4	15	9							
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	377	1	2983	3	N	-0-					626
							13	4									

TOTAL GAS PROD: 36,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	2	1	1738	3	N	-0-					63
							3	4									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	2	1	1486	3	N	-0-					63
							3	4									
03	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	2	1	1428	3	N	4					67
							3	4	4	9							
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	2	1	1167	3	N	27					94
							5	4	30	9							
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	2	1	1572	3	N	-0-					94
							3	4									
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	2	1	1284	3	N	-0-					94
							3	4									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	2	1	1428	3	N	-0-					94
							3	4									
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	2	1	1494	3	N	1					95
							3	4	1	9							
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1635	3	5	4	N	52	125	1			22
							57	9									
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	4	N	-0-					22
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	4	N	-0-					22
12	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1500	3	3	4	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	980	-0-	-632	-0-	449	1	420	3	N	101	1	8			276
							111	9									
02	1456	N	953	-0-	-503	-0-	411	1	436	3	N	96	2	8			370
							106	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	414	1	1028	3	N	107	167	1	2	8	308
							118	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	411	1	716	3	N	92	1	8			399
							101	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	439	1	734	3	N	47	1	8			445
							52	9									
06	1500	N	1050	-0-	-450	-0-	423	1	570	3	N	52	1	8			496
							57	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	374	1	649	3	N	165	647	1	2	8	12
							182	9									
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	392	1	608	3	N	87	2	8			97
							96	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	395	1	677	3	N	72	1	8			168
							79	9									
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1098	3	N	52	170	1	1	8	49
							57	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	444	1	585	3	N	48					97
							53	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	438	1	799	3	N	67	162	1			2
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	142	1	4115	3	N	26					147
							2	4	29	9							
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	3	1	1787	3	N	-0-					147
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1	1	2372	3	N	-0-					147
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	1	1	2490	3	N	-0-					147
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1	1	2362	3	N	-0-					147
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2	1	2166	3	N	-0-					147
07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	3	1	2161	3	N	-0-					147
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	N	-0-					147
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2	1	2728	3	N	-0-					147
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					147
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					147
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 28,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	368	-0-	-345	-0-	355	1	1	4	N	11					157
							12	9									
02	644	N	366	-0-	-278	-0-	358	1	1	4	N	6					163
							7	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	1	1	9	N	1					164
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	1	1	4	N	2					166
							2	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	328	1	517	3	N	10					176
							2	4	11	9							
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	274	1	587	3	N	6					182
							1	4	7	9							
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	357	1	1614	3	N	10					192
							2	4	11	9							
08	3100	N	3577	-0-	477	477	287	1	3281	3	N	7					199
							1	4	8	9							
09	3000	N	2881	-0-	-119	358	305	1	2557	3	N	15					214
							2	4	17	9							
*10	822	N	464	-0-	-358	-0-	424	1	1	4	N	35	189	1			60
							39	9									
11	690	X	541	-0-	-149	-0-	335	1	194	3	N	11					71
							12	9									
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	427	1	1327	3	N	27					98
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2	1	3628	3	N	15					156
							11	4	17	9							
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2	1	3317	3	N	17	1	8			172
							10	4	19	9							
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2	1	3580	3	N	9	172	1			9
							10	4	10	9							
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	2	1	3468	3	N	16	1	8			24
							11	4	18	9							
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2	1	3474	3	N	12					36
							11	4	13	9							
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2	1	2989	3	N	28					64
							11	4	31	9							
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2	1	2857	3	N	9	1	8			72
							10	4	10	9							
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2	1	2535	3	N	7					79
							10	4	8	9							
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2438	3	10	4	N	5					84
							6	9									
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2872	3	9	4	N	6					90
							7	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2766	3	9	4	N	1					91
							1	9									
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	3	9	4	N	3					94
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	378	1	846	3	N	-0-					43
							3	4									
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	382	1	1839	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	303	1	1418	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	354	1	1019	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
05	2449	N	1521	-0-	-928	-0-	340	1	1172	3	N	5	1	8			47
							3	4	6	9							
06	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	270	1	3	4	N	-0-					47
07	1426	N	370	-0-	-1056	-0-	365	1	3	4	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	292	1	1048	3	N	2	2	8			47
							3	4	2	9							
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	330	1	1981	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	288	1	1453	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	415	1	1703	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
12	2387	N	699	-0-	-1688	-0-	100	1	598	3	N	-0-					47
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	41	180	1			8
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					8
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					8
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

01	7285	X	2013	-0-	-5272	-0-	140	1	1873	3	N	-0-					99
02	6580	X	69	-0-	-6511	-0-	69	1			N	-0-					99
03	7285	X	20	-0-	-7265	-0-	20	1			N	-0-					99
04	6840	X	277	-0-	-6563	-0-	112	1	165	3	N	-0-					99
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	50	1	9220	3	N	2					101
							2	9									
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	43	1	7691	3	N	2					103
							2	9									
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7966	3	3	9	N	3	1	8			105
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	3	1	7573	3	N	-0-					105
09	7050	X	6637	-0-	-413	-0-	6637	3			N	-0-					105
*10	7285	X	5532	-0-	-1753	-0-	15	1	5510	3	N	6					111
							7	9									
11	7050	X	4932	-0-	-2118	-0-	65	1	4858	3	N	8					119
							9	9									
12	7285	X	6745	-0-	-540	-0-	6733	3	12	9	N	11					130

TOTAL GAS PROD: 58,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961	X	4961	-0-		-0-	-0-	6	1	4942	3	N	9					69
								3	4	10	9							
02	3990	X	3990	-0-		-0-	-0-	2	1	3977	3	N	9					78
								1	4	10	9							
03	4681	X	4198	-0-		-483	-0-	2	1	4072	3	N	108	150	1			36
								5	4	119	9							
04	4710	X	4083	-0-		-627	-0-	2	1	4048	3	N	28					64
								2	4	31	9							
05	4867	X	4447	-0-		-420	-0-	2	1	4392	3	N	45					109
								3	4	50	9							
06	4710	X	4116	-0-		-594	-0-	2	1	4070	3	N	37					146
								3	4	41	9							
07	4433	X	3475	-0-		-958	-0-	2	1	3453	3	N	17					163
								1	4	19	9							
08	4433	X	4386	-0-		-47	-0-	2	1	4329	3	N	47	190	1			20
								3	4	52	9							
09	4290	X	4138	-0-		-152	-0-	4086	3	4	4	N	44					64
								48	9									
*10	4433	X	4096	-0-		-337	-0-	4049	3	3	4	N	40					104
								44	9									
11	4230	X	3625	-0-		-605	-0-	3590	3	2	4	N	30					134
								33	9									
12	4371	X	3152	-0-		-1219	-0-	23	1	3071	3	N	51	176	1			9
								2	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 48,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-		136	1	1225	3	N	12	1	8			61
								13	9									
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-		105	1	1137	3	N	15	1	8			75
								17	9									
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-		91	1	1241	3	N	17	1	8			91
								19	9									
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-		132	1	1098	3	N	13	1	8			103
								14	9									
05	1395	N	503	-0-	-892	-0-		126	1	370	3	N	6					109
								7	9									
06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-		169	1	823	3	N	31					140
								34	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		152	1	1323	3	N	2	2	8			140
								2	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		146	1	1280	3	N	3	3	8			140
								3	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		185	1	1476	3	N	30	102	1	1	8	67
								33	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		315	1	1319	3	N	2	2	8			67
								2	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		221	1	1403	3	N	-0-					67
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		276	1	1309	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		508	1	950	3	N	15	2	8			58
								5	4	17	9							
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		434	1	1297	3	N	27	3	8			82
								6	4	30	9							
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		367	1	1056	3	N	17	89	1	2	8	8
								4	4	19	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		432	1	1506	3	N	26	3	8			31
								6	4	29	9							
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		341	1	1398	3	N	24	3	8			52
								12	4	26	9							
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		385	1	1813	3	N	33	3	8			82
								12	4	36	9							
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		385	1	1783	3	N	35	3	8			114
								7	4	39	9							
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		400	1	1653	3	N	38	5	8			147
								7	4	42	9							
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		316	1	1715	3	N	23	157	1	2	8	11
								5	4	25	9							
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		149	1	1875	3	N	32	2	8			41
								3	4	35	9							
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		409	1	1745	3	N	27	2	8			66
								2	4	30	9							
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-		437	1	1763	3	N	27	1	8			92
								1	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-		-0-		-0-		2	1	3031	3	N	64	1	8			87
										9	4	70	9							
02	2800	X	-0-	-0-		-2800		-0-						N	55	1	8			141
03	3100	X	-0-	-0-		-3100		-0-						N	44	174	1			11
04	3000	X	2770	-0-		-230		-0-		2	1	2700	3	N	54	1	8			64
										9	4	59	9							
05	3069	X	3045	-0-		-24		-0-		2	1	2965	3	N	62	2	8			124
										10	4	68	9							
06	2719	X	2719	-0-		-0-		-0-		2	1	2661	3	N	43	1	8			166
										9	4	47	9							
07	2852	X	2649	-0-		-203		-0-		2	1	2602	3	N	34	175	1	2	8	23
										8	4	37	9							
08	3038	X	2657	-0-		-381		-0-		2	1	2582	3	N	57	5	8			75
										10	4	63	9							
09	2940	X	2568	-0-		-372		-0-		2503	3	9	4	N	51	2	8			124
										56	9									
*10	3038	X	2627	-0-		-411		-0-		2566	3	8	4	N	48	1	8			171
										53	9									
11	2730	X	2623	-0-		-107		-0-		2577	3	6	4	N	36	179	1	2	8	26
										40	9									
12	2666	N	2603	-0-		-63		-0-		2560	3	6	4	N	34	1	8			59
										37	9									

TOTAL GAS PROD: 27,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2427	-0-		-3742		-0-		1	1	2365	3	N	53					70
										3	4	58	9							
02	5376	X	3498	-0-		-1878		-0-		191	1	3234	3	N	63	1	8			132
										4	4	69	9							
03	5952	X	4706	-0-		-1246		-0-		216	1	4381	3	N	94	180	1			46
										6	4	103	9							
04	5760	X	4925	-0-		-835		-0-		209	1	4581	3	N	116	1	8			161
										7	4	128	9							
05	5270	X	3384	-0-		-1886		-0-		216	1	3121	3	N	39					200
										4	4	43	9							
06	4821	X	4821	-0-		-0-		-0-		209	1	4365	3	N	216	358	1			58
										9	4	238	9							
07	5435	X	5435	-0-		-0-		-0-		216	1	5063	3	N	137	1	8			194
										5	4	151	9							
08	5607	X	5607	-0-		-0-		-0-		216	1	5277	3	N	101	182	1			113
										3	4	111	9							
09	5575	X	5575	-0-		-0-		-0-		5404	3	6	4	N	150	180	1			83
										165	9									
*10	5448	X	5448	-0-		-0-		-0-		5268	3	6	4	N	158	179	1			62
										174	9									
11	5430	X	5284	-0-		-146		-0-		5157	3	5	4	N	111					173
										122	9									
12	5766	X	5584	-0-		-182		-0-		5424	3	6	4	N	140	184	1			129
										154	9									

TOTAL GAS PROD: 56,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	543	-0-		-2216		-0-		532 10	1 9	1	4	N	9	1	8			51
02	2492	X	419	-0-		-2073		-0-		413	1	6	9	N	5	2	8			54
03	2759	X	517	-0-		-2242		-0-		510	1	7	9	N	6	1	8			59
04	540	X	509	-0-		-31		-0-		507	1	2	9	N	2	2	8			59
05	558	X	530	-0-		-28		-0-		527	1	3	9	N	3	3	8			59
06	540	X	466	-0-		-74		-0-		439 24	1 9	3	4	N	22	2	8			79
07	3181	X	3181	-0-		-0-		-0-		101 5	1 4	3027 48	3 9	N	44	6	8			117
08	527	X	351	-0-		-176		-0-		308 40	1 9	3	4	N	36	2	8			151
09	510	X	396	-0-		-114		-0-		372 21	1 9	3	4	N	19	3	8			167
*10	3193	X	376	-0-		-2817		-0-		316 55	1 9	5	4	N	50	2	8			215
11	3090	X	402	-0-		-2688		-0-		240 151	1 9	11	4	N	137	331	1	3	8	18
12	3193	X	1605	-0-		-1588		-0-		291 3	1 4	1267 44	3 9	N	40	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	76	1	4293	3	N	19					148
								4	4	21	9							
02	3500	X	3122	-0-		-378	-0-	65	1	3039	3	N	14					162
								3	4	15	9							
03	4247	X	3922	-0-		-325	-0-	97	1	3647	3	N	152	254	1			60
								11	4	167	9							
04	4110	X	3759	-0-		-351	-0-	102	1	3571	3	N	72					132
								7	4	79	9							
05	4247	X	3395	-0-		-852	-0-	75	1	3306	3	N	9					141
								4	4	10	9							
06	4110	X	2576	-0-		-1534	-0-	74	1	2499	3	N	-0-					141
								3	4									
07	3937	X	2793	-0-		-1144	-0-	107	1	2674	3	N	8					149
								3	4	9	9							
08	3937	X	2166	-0-		-1771	-0-	139	1	1978	3	N	39	164	1			24
								6	4	43	9							
09	3750	X	2015	-0-		-1735	-0-	204	1	1764	3	N	38					62
								5	4	42	9							
*10	3410	X	2887	-0-		-523	-0-	157	1	2666	3	N	54					116
								5	4	59	9							
11	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	98	1	2969	3	N	49					165
								5	4	54	9							
12	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-	135	1	2852	3	N	84	186	1			63
								7	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 37,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5041	-0-		-632	-0-	106	1	4827	3	N	94	199	1			63
								5	4	103	9							
02	4368	X	3965	-0-		-403	-0-	78	1	3874	3	N	11					74
								1	4	12	9							
03	4836	X	4802	-0-		-34	-0-	101	1	4676	3	N	22					96
								1	4	24	9							
04	4890	X	3069	-0-		-1821	-0-	96	1	2894	3	N	68	1	8			163
								4	4	75	9							
05	5053	X	707	-0-		-4346	-0-	134	1	435	3	N	117	182	1			98
								9	4	129	9							
06	4890	X	2750	-0-		-2140	-0-	163	1	2458	3	N	111	181	1			28
								7	4	122	9							
07	4805	X	3539	-0-		-1266	-0-	150	1	3338	3	N	44					72
								3	4	48	9							
08	4805	X	4502	-0-		-303	-0-	110	1	4337	3	N	48					120
								2	4	53	9							
09	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	106	1	4581	3	N	86	189	1			17
								5	4	95	9							
*10	5505	X	5505	-0-		-0-	-0-	76	1	5341	3	N	77					94
								3	4	85	9							
11	5053	X	5053	-0-		-0-	-0-	52	1	4955	3	N	40					134
								2	4	44	9							
12	5285	X	5285	-0-		-0-	-0-	64	1	5164	3	N	50	165	1			19
								2	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 49,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	172	1	4285	3	N	102	180	1			67
							8	4	112	9							
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	140	1	2694	3	N	54	1	8			120
							5	4	59	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	188	1	3260	3	N	65	105	1	1	8	79
							7	4	72	9							
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	255	1	2310	3	N	119	1	8			197
							11	4	131	9							
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	183	1	3598	3	N	75	192	1	1	8	79
							8	4	83	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	150	1	3328	3	N	157	174	1			62
							15	4	173	9							
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	133	1	2872	3	N	79	1	8			140
							7	4	87	9							
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	193	1	734	3	N	75	169	1	1	8	45
							7	4	83	9							
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	219	1	1690	3	N	71	1	8			115
							5	4	78	9							
*10	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	258	1	1366	3	N	90	1	8			204
							4	4	99	9							
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	207	1	1523	3	N	71	185	1	1	8	89
							3	4	78	9							
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	242	1	1996	3	N	78					167
							3	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 33,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	342	-0-	-1053	-0-	2	1	333	3	N	5					70
							1	4	6	9							
02	532	N	316	-0-	-216	-0-	2	1	299	3	N	12	2	8			80
							2	4	13	9							
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	2	1	162	3	N	6	1	8			85
							1	4	7	9							
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	2	1	4	3	N	5	2	8			88
							1	4	6	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1	1179	3	N	21	1	8			108
							3	4	23	9							
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2	1	1998	3	N	20	1	8			127
							4	4	22	9							
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	2	1	1963	3	N	17	3	8			141
							5	4	19	9							
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2	1	2782	3	N	56	174	1	2	8	21
							10	4	62	9							
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2	2	8			21
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	N	3	1	8			23
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1	1	8			23
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	562	1	473	3	N	6	5	8			41
							14	4	7	9							
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	484	1	1226	3	N	11	9	8			43
							13	4	12	9							
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	514	1	2322	3	N	7	5	8			45
							14	4	8	9							
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	525	1	2242	3	N	11	11	8			45
							14	4	12	9							
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	600	1	1852	3	N	12	9	8			48
							14	4	13	9							
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	621	1	1631	3	N	4	2	8			50
							14	4	4	9							
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	482	1	2010	3	N	9	9	8			50
							14	4	10	9							
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	495	1	1179	3	N	33	7	8			76
							14	4	36	9							
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	435	1	1021	3	N	8	53	1	6	8	25
							14	4	9	9							
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	309	1	1644	3	N	4	4	8			25
							13	4	4	9							
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	226	1	1319	3	N	7	7	8			25
							14	4	8	9							
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	203	1	1840	3	N	3	3	8			25
							17	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 24,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	435	1	3305	3	N	121	350	1	5	8	85
							133	9									
02	812	X	724	-0-	-88	-0-	452	1	134	3	N	125	171	1	10	8	29
							138	9									
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	522	1	1298	3	N	155	6	8			178
							171	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	481	1	2571	3	N	83	155	1	12	8	94
							91	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	441	1	4400	3	N	86	10	8			170
							95	9									
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	386	1	5982	3	N	197	192	1	3	8	172
							217	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	539	1	890	3	N	126	165	1	11	8	122
							139	9									
08	899	X	575	-0-	-324	-0-	542	1	33	9	N	30	7	8			145
09	870	X	506	-0-	-364	-0-	495	1	11	9	N	10	135	1	6	8	14
*10	899	X	408	-0-	-491	-0-	402	1	6	9	N	5	4	8			15
11	870	X	312	-0-	-558	-0-	300	1	12	9	N	11	8	8			18
12	899	X	249	-0-	-650	-0-	236	1	13	9	N	12	3	8			27

TOTAL GAS PROD: 24,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1025	-0-		-1796		-0-	262	1	752	3	N	10					199
									11	9									
02	2485	X	2485	-0-		-0-		-0-	284	1	2183	3	N	16	1	8			214
									18	9									
03	4200	X	4200	-0-		-0-		-0-	262	1	3925	3	N	12	1	8			225
									13	9									
04	3673	X	3673	-0-		-0-		-0-	265	1	3407	3	N	1	1	8			225
									1	9									
05	4627	X	4627	-0-		-0-		-0-	238	1	4389	3	N	-0-					225
06	3720	X	2787	-0-		-933		-0-	266	1	2521	3	N	-0-					225
07	4145	X	4145	-0-		-0-		-0-	317	1	3827	3	N	1	1	8			225
									1	9									
08	4595	X	4595	-0-		-0-		-0-	307	1	4287	3	N	1	1	8			225
									1	9									
09	4702	X	4702	-0-		-0-		-0-	299	1	4399	3	N	4	182	1	1	8	46
									4	9									
*10	3844	X	443	-0-		-3401		-0-	331	1	112	3	N	-0-					46
11	3720	X	2979	-0-		-741		-0-	326	1	2652	3	N	1	1	8			46
									1	9									
12	3844	X	2442	-0-		-1402		-0-	301	1	2141	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 38,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-		-0-		-0-	892	3	1	4	N	31					186
									34	9									
02	799	N	799	-0-		-0-		-0-	769	3	2	4	N	25	180	1			31
									28	9									
03	910	N	910	-0-		-0-		-0-	827	3	4	4	N	72					103
									79	9									
04	808	N	808	-0-		-0-		-0-	786	3	1	4	N	19					122
									21	9									
05	805	N	805	-0-		-0-		-0-	782	3	1	4	N	20					142
									22	9									
06	761	N	761	-0-		-0-		-0-	737	3	2	4	N	20					162
									22	9									
07	766	N	766	-0-		-0-		-0-	742	3	1	4	N	21	148	1			35
									23	9									
08	801	N	801	-0-		-0-		-0-	755	3	3	4	N	39					74
									43	9									
09	788	N	788	-0-		-0-		-0-	728	3	3	4	N	52					126
									57	9									
*10	753	N	753	-0-		-0-		-0-	747	3	6	9	N	5					131
11	724	N	724	-0-		-0-		-0-	697	3	1	4	N	24					155
									26	9									
12	731	N	731	-0-		-0-		-0-	708	3	1	4	N	20					175
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	475	-0-	-2656	-0-	156	1	304	3	N	13					66
							1	4	14	9							
02	2828	X	1	-0-	-2827	-0-	1	1			N	-0-					66
03	2666	X	96	-0-	-2570	-0-	94	1	2	9	N	2					68
04	2580	X	823	-0-	-1757	-0-	193	1	614	3	N	12					80
							3	4	13	9							
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	168	1	1531	3	N	26					106
							3	4	29	9							
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	173	1	1545	3	N	26					132
							3	4	29	9							
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	173	1	1317	3	N	22					154
							3	4	24	9							
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	188	1	2011	3	N	15					169
							6	4	17	9							
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	153	1	2100	3	N	18					187
							3	4	20	9							
*10	1798	X	902	-0-	-896	-0-	167	1	708	3	N	24					211
							1	4	26	9							
11	2160	X	1406	-0-	-754	-0-	131	1	1214	3	N	52					263
							4	4	57	9							
12	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	182	1	1121	3	N	53					316
							4	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 14,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	793	-0-	-354	-0-	791	1	2	9	N	2	2	8			74
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	853	1	783	3	N	4	4	8			74
							4	9									
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	825	1	94	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	536	1	2523	3	N	13	2	8			85
							2	4	14	9							
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	279	1	3506	3	N	14	2	8			97
							2	4	15	9							
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	220	1	2908	3	N	11	1	8			107
							2	4	12	9							
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	305	1	3492	3	N	1	1	8			107
							1	9									
08	3813	X	2356	-0-	-1457	-0-	468	1	1886	3	N	2	2	8			107
							2	9									
09	3690	X	3366	-0-	-324	-0-	454	1	2911	3	N	1	1	8			107
							1	9									
*10	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	473	1	3044	3	N	-0-					107
11	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	427	1	2818	3	N	1	1	8			107
							1	9									
12	3813	X	3216	-0-	-597	-0-	462	1	2754	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	2	1	11162	3	N	-0-					45
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	2	1	9889	3	N	4					49
							2	4	4	9							
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2	1	10556	3	N	-0-					49
04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2	1	9911	3	N	10	1	8			58
							3	4	11	9							
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	2	1	9976	3	N	12					70
							2	4	13	9							
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	2	1	8958	3	N	12					82
							2	4	13	9							
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	2	1	9188	3	N	1	1	8			82
							1	9									
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	2	1	8816	3	N	-0-					82
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					82
*10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-					82
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					82
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 115,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	603	1	724	3	N	130	171	1	1	8	119
							16	4	143	9							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	516	1	519	3	N	42	2	8			159
							10	4	46	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	569	1	1304	3	N	77	1	8			235
							13	4	85	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	545	1	1937	3	N	101	172	1	2	8	162
							14	4	111	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	529	1	740	3	N	39	134	1	1	8	66
							11	4	43	9							
06	1530	N	666	-0-	-864	-0-	570	1	15	4	N	74					140
							81	9									
07	1581	N	783	-0-	-798	-0-	619	1	7	4	N	143	186	1	2	8	95
							157	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	501	1	899	3	N	56	1	8			150
							7	4	62	9							
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	488	1	198	3	N	117	194	1	1	8	72
							7	4	129	9							
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	428	1	560	3	N	39	1	8			110
							43	9									
11	1410	N	372	-0-	-1038	-0-	369	1	3	9	N	3					113
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	405	1	9	4	N	178	178	1			113
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 14,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	404	1	4167	3	N	14	87	1	1	8	20
							9	4	15	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	345	1	2660	3	N	11	1	8			30
							11	4	12	9							
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	434	1	3630	3	N	13	1	8			42
							15	4	14	9							
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	364	1	4523	3	N	13	1	8			54
							12	4	14	9							
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	283	1	4467	3	N	1	1	8			54
							7	4	1	9							
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	212	1	5066	3	N	10					64
							8	4	11	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	217	1	5559	3	N	2	2	8			64
							7	4	2	9							
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5470	3	N	1	1	8			64
							7	4	1	9							
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	156	1	4861	3	N	73	102	1	1	8	34
							15	4	80	9							
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	163	1	5383	3	N	14	1	8			47
							15	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	140	1	5646	3	N	16	1	8			62
							5	4	18	9							
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	156	1	5923	3	N	15					77
							5	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 60,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	51	-0-	-3390	-0-	6	4	45	9	N	41	175	1			11
02	3108	X	1	-0-	-3107	-0-	1	4			N	-0-					11
03	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	27	1	2	4	N	2					13
							2	9									
04	3330	X	298	-0-	-3032	-0-	152	1	14	4	N	120	1	8			132
							132	9									
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	368	1	2298	3	N	25	1	8			156
							13	4	28	9							
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	293	1	2709	3	N	65	183	1			38
							12	4	72	9							
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	322	1	1999	3	N	16	2	8			52
							12	4	18	9							
08	2697	X	339	-0-	-2358	-0-	315	1	10	4	N	13	1	8			64
							14	9									
09	3090	X	2466	-0-	-624	-0-	340	1	2097	3	N	16	55	1	1	8	24
							11	4	18	9							
*10	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	310	1	2285	3	N	11	1	8			34
							12	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	241	1	3147	3	N	17	1	8			50
							5	4	19	9							
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	256	1	3064	3	N	12					62
							5	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					129
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	N	2					131
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					131
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					131
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		2	1	1185	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-		2	1	945	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		2	1	1108	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-		2	1	953	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-		2	1	851	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-		2	1	742	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-		2	1	706	3	N	-0-					-0-
								3	4									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-		2	1	699	3	N	-0-					-0-
								3	4									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-		673	3	3	4	N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-		702	3	3	4	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-		686	3	3	4	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-		673	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-		5074	3	1	9	N	1					25
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-		4893	3	1	9	N	1					26
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-		5280	3	3	9	N	3					29
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-		5195	3	8	9	N	7					36
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-		5476	3	10	9	N	9					45
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-		5321	3	12	9	N	11					56
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-		5471	3	9	9	N	8					64
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-		5374	3	9	9	N	8	1	8			71
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-		4948	3	6	9	N	5					76
*10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-		5075	3	7	9	N	6					82
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-		4877	3	9	9	N	8					90
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		4599	3	9	9	N	8					98

TOTAL GAS PROD: 61,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6766	3	5	4	N	20	1	8			50
							22	9									
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5881	3	4	4	N	15					65
							17	9									
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6350	3	5	4	N	14	1	8			78
							15	9									
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5975	3	4	4	N	12					90
							13	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6041	3	5	4	N	28	1	8			117
							31	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5614	3	7	4	N	65	179	1			3
							72	9									
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5856	3	5	4	N	15	1	8			17
							17	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5694	3	4	4	N	12					29
							13	9									
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5481	3	4	4	N	12					41
							13	9									
*10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5568	3	3	4	N	14	1	8			54
							15	9									
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5370	3	3	4	N	13					67
							14	9									
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5434	3	3	4	N	13					80
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 70,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2553	3	4	4	N	10	1	8			22
							11	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	3	4	4	N	9					31
							10	9									
03	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1895	3	4	4	N	5					36
							6	9									
04	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1522	3	3	4	N	1					37
							1	9									
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2400	3	3	4	N	2					39
							2	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	3	3	4	N	1					40
							1	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	3	4	N	3					43
							3	9									
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	3	3	4	N	1					44
							1	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	3	3	4	N	1					45
							1	9									
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	3	4	N	4					49
							4	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	3	3	4	N	5					54
							6	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	3	3	4	N	6					60
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	566	-0-	-426	-0-	548 15	1 9	3	4	N	14	14	8			59
02	1764	N	1683	-0-	-81	-0-	364 3	1 4	1299 17	3 9	N	15	15	8			59
03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	395 3	1 4	907 10	3 9	N	9	9	8			59
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	369 7	1 4	1607 14	3 9	N	13	9	8			63
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	356 8	1 4	2226 17	3 9	N	15	10	8			68
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	315 3	1 4	2440 10	3 9	N	9	9	8			68
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	354 3	1 4	2420 10	3 9	N	9	9	8			68
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	305 8	1 4	2499 59	3 9	N	54	18	8			104
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	330 11	1 4	2377 32	3 9	N	29	6	8			127
*10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	332 3	1 4	2647 32	3 9	N	29	9	8			147
11	3000	N	3080	-0-	80	80	283 9	1 4	2742 46	3 9	N	42	5	8			184
12	2907	N	2827	-0-	-80	-0-	110 6	1 4	2626 85	3 9	N	77	179	1	3	8	79

TOTAL GAS PROD: 28,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	177	-0-	-257	-0-	80	1	86	3	N	7	7	8			67
							3	4	8	9							
02	728	N	13	-0-	-715	-0-	6	1	1	4	N	5	5	8			67
							6	9									
03	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3			N	-0-					67
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	79	1	1	4	N	1	1	8			67
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	144	1	2	4	N	3	2	8			68
							3	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	286	1	129	3	N	2	2	8			68
							3	4	2	9							
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	377	1	1032	3	N	3	2	8			69
							3	4	3	9							
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	360	1	1610	3	N	6	4	8			71
							4	4	7	9							
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	385	1	677	3	N	1	1	8			71
							3	4	1	9							
*10	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	194	1	3	4	N	3	2	8			72
							3	9									
11	1920	N	105	-0-	-1815	-0-	98	1	3	4	N	4	1	8			75
							4	9									
12	1116	N	348	-0-	-768	-0-	92	1	252	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	1	8	4	N	2	2	8			54
							2	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	399	1	7	4	N	4	4	8			54
							4	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	3	3	8			54
							3	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	428	1	113	3	N	8	8	8			54
							8	4	9	9							
05	3100	N	7608	-0-	4508	4508	608	1	6984	3	N	7	7	8			54
							8	4	8	9							
06	3000	N	6064	-0-	3064	7572	533	1	5368	3	N	141	166	1	1	8	28
							8	4	155	9							
07	3100	N	6191	-0-	3091	10663	515	1	5640	3	N	25	7	8			46
							8	4	28	9							
08	15805	X	5142	-0-	-10663	-0-	472	1	4643	3	N	17	3	8			60
							8	4	19	9							
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	422	1	4755	3	N	26	3	8			83
							8	4	29	9							
*10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	293	1	4672	3	N	128	177	1	2	8	32
							141	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	200	1	4360	3	N	22	2	8			52
							24	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	309	1	2434	3	N	15	1	8			66
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 44,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2040	-0-	-781	-0-		271	1 9	1768	3	N	1	1	8			25
02	2744	X	1217	-0-	-1527	-0-		205	1 9	1011	3	N	1	1	8			25
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-		231	1 9	3694	3	N	2	2	8			25
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-		218	1 9	4526	3	N	4	4	8			25
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-		252	1 9	4233	3	N	2	2	8			25
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-		259	1 4	3559	3 9	N	166	183	1			8
07	4619	X	3738	-0-	-881	-0-		277	1 9	3459	3	N	2	2	8			8
08	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-		319	1 4	3208	3 9	N	16	1	8			23
09	4470	X	3468	-0-	-1002	-0-		280	1 4	3173	3 9	N	13	1	8			35
*10	4495	X	3712	-0-	-783	-0-		171	1 9	3522	3	N	17	1	8			51
11	4020	X	3234	-0-	-786	-0-		120	1 4	3095	3 9	N	16	1	8			66
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-		174	1 9	3710	3	N	14					80

TOTAL GAS PROD: 42,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-		148	1 9	3960	3	N	1	1	8			91
02	3388	X	2057	-0-	-1331	-0-		159	1 9	1896	3	N	2	2	8			91
03	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-		144	1 4	2534	3 9	N	11	1	8			101
04	3870	X	3361	-0-	-509	-0-		178	1 4	3162	3 9	N	17	3	8			115
05	3999	X	3645	-0-	-354	-0-		189	1 4	3441	3 9	N	12					127
06	3870	X	3524	-0-	-346	-0-		212	1 4	3186	3 9	N	112	1	8			238
07	3472	X	3333	-0-	-139	-0-		257	1 4	3053	3 9	N	20	179	1	2	8	77
08	3658	X	3372	-0-	-286	-0-		256	1 9	3114	3	N	2	1	8			78
09	3540	X	3463	-0-	-77	-0-		207	1 9	3255	3	N	1	1	8			78
*10	3658	X	3292	-0-	-366	-0-		141	1 4	3124	3 9	N	24	1	8			101
11	3510	X	2923	-0-	-587	-0-		127	1 8	2788	3 9	N	7	1	8			107
12	3565	X	2960	-0-	-605	-0-		189	1 9	2762	3 9	N	8					115

TOTAL GAS PROD: 38,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	2	1	6152	3	N	38					83
							6	4	42	9							
02	5628	X	5510	-0-	-118	-0-	2	1	5472	3	N	29					112
							4	4	32	9							
03	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	2	1	5784	3	N	24	103	1			33
							3	4	26	9							
04	6000	X	5598	-0-	-402	-0-	2	1	5569	3	N	21					54
							4	4	23	9							
05	6200	X	6064	-0-	-136	-0-	2	1	6025	3	N	31					85
							3	4	34	9							
06	6000	X	5380	-0-	-620	-0-	2	1	5353	3	N	21					106
							2	4	23	9							
07	6107	X	5632	-0-	-475	-0-	2	1	5604	3	N	22					128
							2	4	24	9							
08	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	2	1	6049	3	N	18	127	1			19
							2	4	20	9							
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6099	3	3	4	N	29					48
							32	9									
*10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6231	3	1	4	N	24					72
							26	9									
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5890	3	1	4	N	21					93
							23	9									
12	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	5689	3	2	4	N	31					124
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 70,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	773	-0-	-2017	-0-	141	1	626	3	N	4					25
							2	4	4	9							
02	2912	X	127	-0-	-2785	-0-	114	1	2	4	N	10	1	8			34
							11	9									
03	3224	X	2274	-0-	-950	-0-	137	1	2058	3	N	66	82	1	1	8	17
							6	4	73	9							
04	3120	X	1341	-0-	-1779	-0-	128	1	1172	3	N	33	1	8			49
							5	4	36	9							
05	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	134	1	2222	3	N	45	70	1	1	8	23
							5	4	50	9							
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	3	N	216	184	1			55
							14	4	238	9							
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	129	1	2968	3	N	37	2	8			90
							4	4	41	9							
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	117	1	3886	3	N	30	1	8			119
							4	4	33	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	94	1	4228	3	N	34	56	1	2	8	95
							5	4	37	9							
*10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	80	1	4586	3	N	58	2	8			151
							6	4	64	9							
11	3900	X	2977	-0-	-923	-0-	62	1	2890	3	N	18	1	8			168
							5	4	20	9							
12	4371	X	489	-0-	-3882	-0-	53	1	424	3	N	6					174
							5	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 29,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

01	1333	X	413	-0-	-920	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	546	-0-	-4046	-0-	252	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	2114	-0-	-2970	-0-	414	1	1700	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	2981	-0-	-1939	-0-	368	1	2613	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	562	310	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	2289	307	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		734	-0-	734	3023	308	1	426	3	Y	-0-					-0-
*10	3139	X	116	-0-	-3023	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
11	1680	X	1046	-0-	-634	-0-	354	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	487	1	3380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	2	1	3427	3	N	34	1	8			107
							8	4	37	9							
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	2	1	3969	3	N	33	3	8			137
							8	4	36	9							
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	2	1	4163	3	N	38	2	8			173
							9	4	42	9							
04	3360	X	2225	-0-	-1135	-0-	1	1	2215	3	N	5					178
							3	4	6	9							
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					178
06	4290	X	1280	-0-	-3010	-0-	1	1	1267	3	N	7	2	8			183
							4	4	8	9							
07	4433	X	1958	-0-	-2475	-0-	2	1	1936	3	N	12	3	8			192
							7	4	13	9							
08	4216	X	2805	-0-	-1411	-0-	2	1	2744	3	N	45	7	8			230
							9	4	50	9							
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2441	3	8	4	N	13	147	1	2	8	94
							14	9									
*10	1953	X	1640	-0-	-313	-0-	1621	3	6	4	N	12	3	8			103
							13	9									
11	2700	X	1449	-0-	-1251	-0-	1429	3	6	4	N	13	2	8			114
							14	9									
12	2790	X	404	-0-	-2386	-0-	397	3	6	4	N	1	1	8			114
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1970	-0-	-1099	-0-	205	1	1742	3	N	19					119
							2	4	21	9							
02	2772	X	2257	-0-	-515	-0-	189	1	2034	3	N	29	2	8			146
							2	4	32	9							
03	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	202	1	1618	3	N	22	166	1			2
							2	4	24	9							
04	2700	X	1324	-0-	-1376	-0-	202	1	1117	3	N	4					6
							1	4	4	9							
05	2511	X	1552	-0-	-959	-0-	238	1	1302	3	N	10	1	8			15
							1	4	11	9							
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	227	1	1024	3	N	9					24
							1	4	10	9							
07	2511	X	1473	-0-	-1038	-0-	222	1	1241	3	N	8					32
							1	4	9	9							
08	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	60	1	1557	3	N	7	1	8			38
							1	4	8	9							
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	3	N	11					49
							1	4	12	9							
*10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	192	1	1437	3	N	6					55
							7	9									
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	198	1	1435	3	N	13	1	8			67
							14	9									
12	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	208	1	1070	3	N	12					79
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2725	-0-		-1026		-0-	206	1	2518	3	N	1				93
									1	9								
02	3388	X	2599	-0-		-789		-0-	183	1	2350	3	N	57	1	8		149
									3	4	63	9						
03	3751	X	2693	-0-		-1058		-0-	209	1	2450	3	N	29	170	1		8
									2	4	32	9						
04	3270	X	2523	-0-		-747		-0-	196	1	2302	3	N	21				29
									2	4	23	9						
05	3379	X	2633	-0-		-746		-0-	174	1	2427	3	N	26	1	8		54
									3	4	29	9						
06	2790	X	2452	-0-		-338		-0-	171	1	2256	3	N	21				75
									2	4	23	9						
07	2883	X	2374	-0-		-509		-0-	190	1	2162	3	N	18				93
									2	4	20	9						
08	3077	X	3077	-0-		-0-		-0-	63	1	2979	3	N	30				123
									2	4	33	9						
09	3368	X	3368	-0-		-0-		-0-	186	1	3149	3	N	28	1	8		150
									2	4	31	9						
*10	3612	X	3612	-0-		-0-		-0-	214	1	3328	3	N	60	184	1		26
									4	4	66	9						
11	3730	X	3730	-0-		-0-		-0-	196	1	3507	3	N	24	2	8		48
									1	4	26	9						
12	3472	X	3260	-0-		-212		-0-	199	1	3014	3	N	40				88
									3	4	44	9						

TOTAL GAS PROD: 35,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1573	-0-		-2240		-0-	222	1	1337	3	Y	2				38
									12	4	2	9						
02	3444	X	2582	-0-		-862		-0-	121	1	2384	3	Y	58				96
									13	4	64	9						
03	3813	X	3193	-0-		-620		-0-	20	1	3023	3	Y	124	130	1		90
									14	4	136	9						
04	3690	X	3124	-0-		-566		-0-	22	1	3091	3	Y	-0-				90
									11	4								
05	2852	X	2736	-0-		-116		-0-	55	1	2668	3	Y	2				92
									11	4	2	9						
06	DLQ G-10		2390	-0-		2390		2390	58	1	2317	3	Y	4				96
									11	4	4	9						
07	DLQ G-10		2431	-0-		2431		4821	35	1	2380	3	Y	4	71	1		29
									12	4	4	9						
08	DLQ G-10		2508	-0-		2508		7329	44	1	2439	3	Y	12				41
									12	4	13	9						
09	DLQ G-10		2383	-0-		2383		9712	50	1	2309	3	Y	11				52
									12	4	12	9						
*10	12106	X	2394	-0-		-9712		-0-	42	1	2320	3	Y	18				70
									12	4	20	9						
11	2430	X	2417	-0-		-13		-0-	49	1	2313	3	Y	37				107
									14	4	41	9						
12	3413	X	3413	-0-		-0-		-0-	26	1	3294	3	Y	69				176
									17	4	76	9						

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	120	1	2915	3	N	19	1	8			220
								5	4	21	9							
02	2716	X	2504	-0-		-212	-0-	93	1	2394	3	N	12					232
								4	4	13	9							
03	3007	X	2975	-0-		-32	-0-	109	1	2826	3	N	31	189	1			74
								6	4	34	9							
04	2910	X	2196	-0-		-714	-0-	85	1	2103	3	N	4	1	8			77
								4	4	4	9							
05	3007	X	2453	-0-		-554	-0-	96	1	2346	3	N	6	1	8			82
								4	4	7	9							
06	2910	X	2093	-0-		-817	-0-	103	1	1973	3	N	11					93
								5	4	12	9							
07	2976	X	2670	-0-		-306	-0-	127	1	2513	3	N	21	1	8			113
								7	4	23	9							
08	2976	X	2326	-0-		-650	-0-	94	1	2217	3	N	10	1	8			122
								4	4	11	9							
09	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	138	1	2584	3	N	12	2	8			132
								4	4	13	9							
*10	2934	N	2934	-0-		-0-	-0-	141	1	2767	3	N	20	1	8			151
								4	4	22	9							
11	2870	N	2870	-0-		-0-	-0-	115	1	2733	3	N	17	1	8			167
								3	4	19	9							
12	2967	N	2967	-0-		-0-	-0-	117	1	2836	3	N	10					177
								3	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 31,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4927	-0-		-2	-0-	4896	3	31	9	N	28					45
02	4396	X	4060	-0-		-336	-0-	4017	3	43	9	N	39					84
03	4867	X	1737	-0-		-3130	-0-	1730	3	7	9	N	6					90
04	4770	X	4671	-0-		-99	-0-	261	1	4388	3	N	20					110
								22	9									
05	4929	X	4617	-0-		-312	-0-	4589	3	28	9	N	25					135
06	4770	X	4158	-0-		-612	-0-	4129	3	29	9	N	26					161
07	4836	X	2544	-0-		-2292	-0-	2537	3	7	9	N	6					167
08	4836	X	751	-0-		-4085	-0-	742	3	9	9	N	8	174	1			1
09	4680	X	711	-0-		-3969	-0-	270	1	430	3	N	10					11
								11	9									
*10	4619	X	1694	-0-		-2925	-0-	279	1	1398	3	N	15					26
								17	9									
11	4170	X	1887	-0-		-2283	-0-	270	1	1599	3	N	16					42
								18	9									
12	2542	X	2531	-0-		-11	-0-	279	1	2231	3	N	19					61
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	253	1	2918	3	N	15					115
							8	4	17	9							
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	231	1	2790	3	N	11					126
							10	4	12	9							
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	292	1	2872	3	N	9					135
							8	4	10	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232	1	3114	3	N	7	1	8			141
							7	4	8	9							
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	213	1	3098	3	N	8					149
							7	4	9	9							
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	211	1	2957	3	N	5					154
							7	4	6	9							
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	200	1	3145	3	N	10	1	8			163
							7	4	11	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	3	N	5	148	1			20
							7	4	6	9							
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	208	1	2921	3	N	-0-					20
							6	4									
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	3	N	4					24
							6	4	4	9							
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	200	1	3171	3	N	7	1	8			30
							6	4	8	9							
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1	3012	3	N	7					37
							6	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 39,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	369	1	2901	3	N	5					42
							4	4	6	9							
02	3164	X	2900	-0-	-264	-0-	331	1	2562	3	N	4	1	8			45
							3	4	4	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	330	1	3428	3	N	6					51
							4	4	7	9							
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	370	1	2997	3	N	1					52
							3	4	1	9							
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	410	1	3658	3	N	1	1	8			52
							3	4	1	9							
06	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	391	1	2521	3	N	2					54
							3	4	2	9							
07	3782	X	2833	-0-	-949	-0-	412	1	2410	3	N	6	1	8			59
							4	4	7	9							
08	4061	X	2595	-0-	-1466	-0-	409	1	2182	3	N	1	29	1			31
							3	4	1	9							
09	3930	X	893	-0-	-3037	-0-	392	1	494	3	N	3					34
							4	4	3	9							
*10	4061	X	2639	-0-	-1422	-0-	408	1	2227	3	N	1					35
							3	4	1	9							
11	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	400	1	2036	3	N	1					36
							3	4	1	9							
12	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	424	1	2215	3	N	4					40
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					59
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					59
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					59
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					59
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					59
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	546	-0-	-2368	-0-	517	1	3	4	N	24	38	1	1	8	39
							26	9									
02	2632	X	486	-0-	-2146	-0-	463	1	1	4	N	20	2	8			57
							22	9									
03	2914	X	1846	-0-	-1068	-0-	622	1	1215	3	N	7	1	8			63
							1	4	8	9							
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	584	1	1468	3	N	2	1	8			64
							2	9									
05	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	473	1	1162	3	N	18	43	1	1	8	38
							1	4	20	9							
06	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	593	1	843	3	N	1	1	8			38
							1	9									
07	2108	X	807	-0-	-1301	-0-	452	1	354	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	2108	X	1465	-0-	-643	-0-	622	1	839	3	N	4	4	8			38
							4	9									
09	2040	X	1094	-0-	-946	-0-	546	1	547	3	N	1	1	8			38
							1	9									
*10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	277	1	2629	3	N	-0-					38
11	1440	X	155	-0-	-1285	-0-	154	1	1	9	N	1	1	8			38
12	3100	N	3417	-0-	317	317	3416	3	1	9	N	1	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8747	-0-	-119	-0-	2	1	8559	3	N	158	191	1			41
							12	4	174	9							
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	2	1	7697	3	N	129					170
							11	4	142	9							
03	8618	X	4560	-0-	-4058	-0-	2	1	4477	3	N	67	224	1			13
							7	4	74	9							
04	8460	X	1361	-0-	-7099	-0-	2	1	1343	3	N	14					27
							1	4	15	9							
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	2	1	8578	3	N	142					169
							13	4	156	9							
06	8460	X	7501	-0-	-959	-0-	2	1	7353	3	N	123	229	1			63
							11	4	135	9							
07	8680	X	7813	-0-	-867	-0-	2	1	7650	3	N	136					199
							11	4	150	9							
08	8742	X	8205	-0-	-537	-0-	2	1	8042	3	N	136	235	1			100
							11	4	150	9							
09	8460	X	8201	-0-	-259	-0-	8034	3	11	4	N	142	169	1			73
							156	9									
*10	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	8176	3	11	4	N	140					213
							154	9									
11	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7708	3	12	4	N	132	235	1			110
							145	9									
12	8463	X	7495	-0-	-968	-0-	7362	3	11	4	N	111					221
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 86,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	850	-0-	-3180	-0-	149 6	1 4	695	3	N	-0-					74
02	3640	X	299	-0-	-3341	-0-	293 6	1 4	6	4	N	-0-					74
03	4030	X	194	-0-	-3836	-0-	188 6	1 4	6	4	N	-0-					74
04	2910	X	746	-0-	-2164	-0-	252 6	1 4	488	3	N	-0-					74
05	1767	X	1277	-0-	-490	-0-	334 6	1 4	937	3	N	-0-					74
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	4904 2	3 9	N	2	2	8			74
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	177 6	1 4	2753 2	3 9	N	2	2	8			74
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	307 6	1 4	2174 2	3 9	N	2	1	8			75
09	3900	X	1945	-0-	-1955	-0-	286 6	1 4	1652 1	3 9	N	1	1	8			75
*10	4030	X	976	-0-	-3054	-0-	272 6	1 4	698	3	N	-0-					75
11	3900	X	1055	-0-	-2845	-0-	198 6	1 4	851	3	N	-0-					75
12	2945	X	430	-0-	-2515	-0-	169 6	1 4	255	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	410	1	725	3	N	33	3	8			134
							36	9									
02	2212	X	842	-0-	-1370	-0-	394	1	435	3	N	12	7	8			139
							13	9									
03	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	423	1	316	3	N	4	4	8			139
							4	9									
04	1680	X	421	-0-	-1259	-0-	398	1	14	3	N	8	8	8			139
							9	9									
05	1736	X	264	-0-	-1472	-0-	261	1	3	9	N	3	3	8			139
06	1140	X	410	-0-	-730	-0-	409	1	1	9	N	1	1	8			139
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	512	1	441	3	N	9	9	8			139
							10	9									
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	536	1	510	3	N	5	65	1	5	8	74
							6	9									
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	451	1	3	9	N	3	3	8			74
*10	961	X	503	-0-	-458	-0-	92	1	411	3	N	-0-					74
11	1020	X	250	-0-	-770	-0-	14	1	236	3	N	-0-					74
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	246	-0-	-4404	-0-	243	1	3	4	N	-0-					36
02	4676	X	1404	-0-	-3272	-0-	505	1	896	3	N	-0-					36
							3	4									
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	243	1	4430	3	N	28					64
							3	4	31	9							
04	5010	X	3109	-0-	-1901	-0-	2	1	3102	3	N	2					66
							3	4	2	9							
05	5177	X	3077	-0-	-2100	-0-	83	1	2990	3	N	1					67
							3	4	1	9							
06	4560	X	3993	-0-	-567	-0-	158	1	3831	3	N	1	29	1			39
							3	4	1	9							
07	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	129	1	4264	3	N	-0-					39
							3	4									
08	4712	X	3639	-0-	-1073	-0-	223	1	3413	3	N	-0-					39
							3	4									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	207	1	4423	3	N	-0-					39
							3	4									
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	N	20					59
							3	4	22	9							
11	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	228	1	4025	3	N	-0-					59
							3	4									
12	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	305	1	4139	3	N	-0-					59
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 42,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	150	-0-	-1555	-0-	139	3	7	4	N	4					29
							4	9									
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	1553	3	6	4	N	5	1	8			33
							6	9									
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1608	3	7	4	N	2					35
							2	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	3	5	4	N	7					42
							8	9									
05	1736	N	1083	-0-	-653	-0-	1061	3	8	4	N	13	2	8			53
							14	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1808	3	7	4	N	6					59
							7	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	3	7	4	N	7	1	8			65
							8	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	4	N	6					71
							7	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	4	N	8	1	8			78
							9	9									
*10	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1784	3	3	4	N	1					79
							1	9									
11	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	3	4	2	9	N	2	1	8			80
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1733	3	3	4	N	11					91
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1288	3	N	14	1	8			120
							5	4	15	9							
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	3	N	13					133
							5	4	14	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	1090	3	N	1					134
							3	4	1	9							
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	1000	3	N	5					139
							4	4	6	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	2	1	1126	3	N	11					150
							5	4	12	9							
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	2	1	970	3	N	42	1	8			191
							7	4	46	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	2	1	1148	3	N	51					242
							8	4	56	9							
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	N	4					246
							4	4	4	9							
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	3	4	4	N	6					252
							7	9									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	4	4	N	5	178	1			79
							6	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	3	4	N	14					93
							15	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1112	3	4	4	N	18					111
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

01	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	2	1	9158	3	N	149	167	1	1	8	92
							6	4	164	9							
02	8652	X	8560	-0-	-92	-0-	2	1	8403	3	N	136	180	1	1	8	47
							5	4	150	9							
03	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	2	1	9193	3	N	156					203
							6	4	172	9							
04	9180	X	8966	-0-	-214	-0-	2	1	8839	3	N	109	177	1			135
							5	4	120	9							
05	9486	X	9203	-0-	-283	-0-	2	1	9051	3	N	133	172	1			96
							4	4	146	9							
06	9180	X	8677	-0-	-503	-0-	2	1	8483	3	N	169	171	1	1	8	93
							6	4	186	9							
07	9486	X	9115	-0-	-371	-0-	2	1	8964	3	N	131	154	1	1	8	69
							5	4	144	9							
08	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	2	1	9588	3	N	136	153	1			52
							4	4	150	9							
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9454	3	4	4	N	127	152	1			27
							140	9									
*10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9248	3	7	4	N	152	171	1	1	8	7
							167	9									
11	9420	X	9262	-0-	-158	-0-	9116	3	4	4	N	129					136
							142	9									
12	9920	X	9902	-0-	-18	-0-	9777	3	4	4	N	110	185	1			61
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 111,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6965	-0-	-537	-0-	2	1	6926	3	N	31					71
							3	4	34	9							
02	6356	X	6261	-0-	-95	-0-	2	1	6231	3	N	23					94
							3	4	25	9							
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	2	1	6852	3	N	20					114
							3	4	22	9							
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	2	1	8550	3	N	25					139
							3	4	28	9							
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	2	1	7601	3	N	19					158
							2	4	21	9							
06	6750	X	6516	-0-	-234	-0-	2	1	6482	3	N	26	144	1			40
							3	4	29	9							
07	7874	X	7004	-0-	-870	-0-	2	1	6962	3	N	34					74
							3	4	37	9							
08	7874	X	7358	-0-	-516	-0-	2	1	7328	3	N	24					98
							2	4	26	9							
09	7620	X	7385	-0-	-235	-0-	7354	3	2	4	N	26					124
							29	9									
*10	7626	X	7397	-0-	-229	-0-	7373	3	1	4	N	21					145
							23	9									
11	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	7005	3	2	4	N	28	125	1			48
							31	9									
12	7626	X	6854	-0-	-772	-0-	6821	3	2	4	N	28					76
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 85,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	146	1	1855	3	N	-0-					10
02	1400	N	375	-0-	-1025	-0-	203	1	158	3	N	12	2	8			20
							1	4	13	9							
03	1364	N	674	-0-	-690	-0-	198	1	475	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	1950	N	1305	-0-	-645	-0-	458	1	831	3	N	14	1	8			33
							1	4	15	9							
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	363	1	996	3	N	32	1	8			64
							2	4	35	9							
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	338	1	263	3	N	52	43	1	1	8	72
							3	4	57	9							
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	355	1	1643	3	N	38	1	8			109
							2	4	42	9							
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	3	N	33	71	1	2	8	69
							2	4	36	9							
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	223	1	1195	3	N	8	1	8			76
							1	4	9	9							
*10	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	222	1	1299	3	N	32	71	1	1	8	36
							1	4	35	9							
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	229	1	1572	3	N	35	1	8			70
							1	4	39	9							
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	244	1	1541	3	N	131	172	1			29
							4	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 16,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	317	1	1164	3	N	36	3	8			163
							11	4	40	9							
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	201	1	1731	3	N	62	3	8			222
							12	4	68	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	3	N	44	187	1	2	8	77
							9	4	48	9							
04	1470	N	958	-0-	-512	-0-	85	1	856	3	N	6	1	8			82
							10	4	7	9							
05	2232	N	598	-0-	-1634	-0-	189	1	362	3	N	33	2	8			113
							11	4	36	9							
06	1560	N	528	-0-	-1032	-0-	209	1	249	3	N	54	133	1	2	8	32
							11	4	59	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	1941	3	N	46	2	8			76
							10	4	51	9							
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	209	1	1280	3	N	66	106	1	4	8	32
							11	4	73	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1470	3	N	43	1	8			74
							16	4	47	9							
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	256	1	1881	3	N	71	113	1	1	8	31
							18	4	78	9							
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	N	57	1	8			87
							17	4	63	9							
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	279	1	1843	3	N	134	172	1			49
							20	4	147	9							

TOTAL GAS PROD: 18,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	229	1	2485	3	N	14					124
							8	4	15	9							
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	226	1	1947	3	N	9					133
							7	4	10	9							
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	259	1	2148	3	N	8					141
							8	4	9	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	248	1	1577	3	N	8					149
							7	4	9	9							
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	3	N	13	1	8			161
							8	4	14	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	133	1	1737	3	N	8					169
							8	4	9	9							
07	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	2	1	1022	3	N	7	1	8			175
							7	4	8	9							
08	1271	X	952	-0-	-319	-0-	2	1	925	3	N	9	174	1			10
							15	4	10	9							
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1060	3	6	4	N	2					12
							2	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	137	1	1208	3	N	3					15
							6	4	3	9							
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	216	1	622	3	N	-0-					15
							6	4									
12	1116	N	774	-0-	-342	-0-	230	1	535	3	N	3					18
							6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3445	-0-	-1639	-0-	267	1	3095	3	N	75	1	8			98
							83	9									
02	3640	X	2953	-0-	-687	-0-	152	1	2776	3	N	23	2	8			119
							25	9									
03	3844	X	595	-0-	-3249	-0-	199	1	355	3	N	37	1	8			155
							41	9									
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	187	1	2812	3	N	74	1	8			228
							81	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4069	3	N	87	177	1	1	8	137
							96	9									
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	154	1	2297	3	N	62					199
							68	9									
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	174	1	4522	3	N	104	162	1	1	8	140
							114	9									
08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	209	1	3897	3	N	89	180	1	1	8	48
							98	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	196	1	4367	3	N	-0-					48
*10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	169	1	5049	3	N	122	160	1	1	8	9
							134	9									
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	129	1	5202	3	N	4	1	8			12
							4	9									
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	139	1	5245	3	N	92					104
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 46,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	163	1	2522	3	N	13					82
							2	4	14	9							
02	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	143	1	1934	3	N	15					97
							2	4	17	9							
03	3038	X	1624	-0-	-1414	-0-	171	1	1441	3	N	10					107
							1	4	11	9							
04	2940	X	99	-0-	-2841	-0-	99	1			N	-0-					107
05	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	5	1	3	9	N	3					110
06	2610	X	2	-0-	-2608	-0-	2	1			N	-0-					110
07	2325	X	24	-0-	-2301	-0-	1	1	23	9	N	21	122	1			9
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					9
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					13
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	234	1	2837	3	N	11					77
							2	4	12	9							
02	3276	X	2785	-0-	-491	-0-	153	1	2613	3	N	15					92
							2	4	17	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	146	1	4050	3	N	18					110
							3	4	20	9							
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	152	1	4291	3	N	14					124
							3	4	15	9							
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	125	1	5378	3	N	13					137
							3	4	14	9							
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	108	1	5487	3	N	40	161	1			16
							4	4	44	9							
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	117	1	5118	3	N	10	1	8			25
							2	4	11	9							
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	131	1	4766	3	N	14	1	8			38
							3	4	15	9							
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	141	1	4539	3	N	2					40
							1	4	2	9							
*10	4526	X	4247	-0-	-279	-0-	150	1	4066	3	N	27					67
							1	4	30	9							
11	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	148	1	4219	3	N	9					76
							10	9									
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	151	1	5433	3	N	9					85
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	438	-0-	-1143	-0-	107	1	328	3	N	3					126
							3	9									
02	1512	N	86	-0-	-1426	-0-	85	1	1	9	N	1	1	8			126
03	1736	N	234	-0-	-1502	-0-	114	1	119	3	N	1					127
							1	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	119	1	822	3	N	11	1	8			137
							1	4	12	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	122	1	188	3	N	10	1	8			146
							1	4	11	9							
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	117	1	389	3	N	7					153
							1	4	8	9							
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	900	3	N	9	1	8			161
							1	4	10	9							
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	129	1	959	3	N	22	63	1	1	8	119
							2	4	24	9							
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	143	1	1157	3	N	26	136	1	1	8	8
							1	4	29	9							
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	3	N	4					12
							4	9									
11	1080	N	652	-0-	-428	-0-	53	1	597	3	N	2	1	8			13
							2	9									
12	1364	N	547	-0-	-817	-0-	98	1	448	3	N	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1844	-0-	-884	-0-	189	1	1655	3	N	-0-					62
02	2464	X	1574	-0-	-890	-0-	151	1	1422	3	N	1					63
							1	9									
03	2728	X	180	-0-	-2548	-0-	180	1			N	-0-					63
04	1950	X	1388	-0-	-562	-0-	239	1	1149	3	N	-0-					63
05	1922	X	776	-0-	-1146	-0-	325	1	451	3	N	-0-					63
06	1770	X	1161	-0-	-609	-0-	324	1	654	3	N	166	180	1			49
							183	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	299	1	1310	3	N	1	1	8			49
							1	9									
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	280	1	361	3	N	-0-					49
09	1170	N	262	-0-	-908	-0-	262	1			N	-0-					49
*10	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	282	1	959	3	N	15					64
							17	9									
11	630	N	229	-0-	-401	-0-	229	1			N	-0-					64
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	1			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1017	-0-	-1339	-0-	168	1	837	3	N	1	1	8			104
							11	4	1	9							
02	2128	X	264	-0-	-1864	-0-	252	1	9	4	N	3	3	8			104
							3	9									
03	2139	X	702	-0-	-1437	-0-	382	1	307	3	N	2	2	8			104
							11	4	2	9							
04	1590	X	392	-0-	-1198	-0-	377	1	11	4	N	4	3	8			105
							4	9									
05	1643	X	670	-0-	-973	-0-	343	1	307	3	N	6	36	1	1	8	74
							13	4	7	9							
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	305	1	631	3	N	51	53	1			72
							12	4	56	9							
07	713	X	125	-0-	-588	-0-	119	1	6	4	N	-0-					72
08	713	X	181	-0-	-532	-0-	168	1	10	4	N	3	1	8			74
							3	9									
09	990	X	845	-0-	-145	-0-	323	1	501	3	N	8	1	8			81
							12	4	9	9							
*10	1023	X	754	-0-	-269	-0-	354	1	380	3	N	8					89
							11	4	9	9							
11	990	X	443	-0-	-547	-0-	210	1	216	3	N	5					94
							11	4	6	9							
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	319	1	2167	3	N	10					104
							11	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2321	-0-		-252		-0-		133	1	2182	3	N	-0-					98
										6	4									
02	2324	N	2026	-0-		-298		-0-		148	1	1873	3	N	-0-					98
										5	4									
03	2294	N	2038	-0-		-256		-0-		190	1	1826	3	N	14					112
										7	4	15	9							
04	2708	N	2708	-0-		-0-		-0-		191	1	2495	3	N	13					125
										8	4	14	9							
05	2232	N	558	-0-		-1674		-0-		197	1	317	3	N	34	141	1	1	8	17
										7	4	37	9							
06	1980	N	1327	-0-		-653		-0-		202	1	1119	3	N	-0-					17
										6	4									
07	2573	N	1789	-0-		-784		-0-		306	1	1477	3	N	-0-					17
										6	4									
08	2371	N	2371	-0-		-0-		-0-		308	1	2056	3	N	1	1	8			17
										6	4	1	9							
09	1768	N	1768	-0-		-0-		-0-		228	1	1531	3	N	3	1	8			19
										6	4	3	9							
*10	1798	N	225	-0-		-1573		-0-		218	1	6	4	N	1	1	8			19
										1	9									
11	2280	N	171	-0-		-2109		-0-		164	1	6	4	N	1	1	8			19
										1	9									
12	1829	N	222	-0-		-1607		-0-		215	1	6	4	N	1					20
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3433	X	3433	-0-		-0-		-0-		109	1	3318	3	N	-0-					69
										6	4									
02	3027	X	3027	-0-		-0-		-0-		120	1	2883	3	N	15	1	8			83
										7	4	17	9							
03	3079	X	3079	-0-		-0-		-0-		133	1	2917	3	N	18					101
										9	4	20	9							
04	3454	X	3454	-0-		-0-		-0-		123	1	3317	3	N	6					107
										7	4	7	9							
05	3210	X	3210	-0-		-0-		-0-		141	1	3062	3	N	1					108
										6	4	1	9							
06	3454	X	3454	-0-		-0-		-0-		146	1	3283	3	N	15	109	1			14
										8	4	17	9							
07	2594	X	2594	-0-		-0-		-0-		231	1	2353	3	N	3	1	8			16
										7	4	3	9							
08	2343	X	2343	-0-		-0-		-0-		227	1	2105	3	N	4	1	8			19
										7	4	4	9							
09	2751	X	2751	-0-		-0-		-0-		163	1	2574	3	N	6					25
										7	4	7	9							
*10	3434	X	3434	-0-		-0-		-0-		163	1	3255	3	N	9					34
										6	4	10	9							
11	3717	X	3717	-0-		-0-		-0-		138	1	3561	3	N	11					45
										6	4	12	9							
12	3775	X	3775	-0-		-0-		-0-		122	1	3646	3	N	1					46
										6	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 38,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	454	-0-	-7389	-0-	447	1	7	9	N	6	6	8			31
02	3528	X	380	-0-	-3148	-0-	377	1	3	9	N	3	3	8			31
03	1209	X	360	-0-	-849	-0-	357	1	3	9	N	3	3	8			31
04	1020	X	487	-0-	-533	-0-	485	1	2	9	N	2	2	8			31
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	676	1	7	9	N	6	6	8			31
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	723	1	7	9	N	6	6	8			31
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	827	1	689	3	N	6	6	8			31
							7	9									
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	716	1	4919	3	N	13	13	8			31
							14	9									
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	620	1	4613	3	N	4	4	8			31
							4	9									
*10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	226	1	6591	3	N	6	6	8			31
							7	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	237	1	5550	3	N	4	4	8			31
							4	9									
12	5642	X	1871	-0-	-3771	-0-	36	1	1834	3	N	1	1	8			31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	605	1	1400	3	N	41	2	8			121
							6	4	45	9							
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	562	1	3025	3	N	55	4	8			172
							7	4	61	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	619	1	2640	3	N	66	191	1	2	8	45
							8	4	73	9							
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	602	1	2690	3	N	63	4	8			104
							8	4	69	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	622	1	2720	3	N	63	3	8			164
							8	4	69	9							
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	602	1	2984	3	N	47	193	1	1	8	17
							7	4	52	9							
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	604	1	2945	3	N	48	5	8			60
							7	4	53	9							
08	682	X	639	-0-	-43	-0-	622	1	4	4	N	12	2	8			70
							13	9									
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	588	1	2698	3	N	41	3	8			108
							7	4	45	9							
*10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	614	1	2220	3	N	65	169	1	2	8	2
							6	4	72	9							
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1868	3	N	36	3	8			35
							5	4	40	9							
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	620	1	2040	3	N	41	1	8			75
							6	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 35,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-		457	1	2418	3	N	3	3	8			29
								3	9									
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-		439	1	2362	3	N	2	2	8			29
								2	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-		489	1	5472	3	N	4	4	8			29
								4	9									
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-		387	1	6343	3	N	12	4	8			37
								13	9									
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-		539	1	5804	3	N	29	3	8			63
								32	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-		534	1	5660	3	N	73	95	1	3	8	38
								80	9									
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-		459	1	7160	3	N	31	3	8			66
								34	9									
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-		320	1	5914	3	N	30	6	8			90
								33	9									
09	4470	X	3534	-0-	-936	-0-		126	1	3390	3	N	16	1	8			105
								18	9									
*10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-		158	1	4984	3	N	2	2	8			105
								2	9									
11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-		251	1	6063	3	N	2	2	8			105
								2	9									
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-		32	1	6159	3	N	1	1	8			105
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1850	-0-	-692	-0-		672	1	1145	3	N	18	1	8			132
								13	4	20	9							
02	2296	X	1508	-0-	-788	-0-		624	1	855	3	N	15	2	8			145
								12	4	17	9							
03	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-		668	1	780	3	N	13	1	8			157
								13	4	14	9							
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-		671	1	1360	3	N	10	2	8			165
								12	4	11	9							
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-		763	1	1823	3	N	5	2	8			168
								12	4	6	9							
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-		752	1	2308	3	N	11	1	8			178
								13	4	12	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		742	1	2193	3	N	14	3	8			189
								13	4	15	9							
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-		786	1	1833	3	N	8	2	8			195
								12	4	9	9							
09	3060	X	2305	-0-	-755	-0-		740	1	1544	3	N	8	1	8			202
								12	4	9	9							
*10	3162	X	1900	-0-	-1262	-0-		754	1	1134	3	N	1	1	8			202
								11	4	1	9							
11	3060	X	2177	-0-	-883	-0-		560	1	1603	3	N	3	2	8			203
								11	4	3	9							
12	2976	X	2517	-0-	-459	-0-		638	1	1867	3	N	1	1	8			203
								11	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 27,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2686	-0-	-1251	-0-	79	1	2584	3	N	19					96
							2	4	21	9							
02	3556	X	2094	-0-	-1462	-0-	266	1	1749	3	N	67	1	8			162
							5	4	74	9							
03	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	273	1	3380	3	N	33	145	1			50
							5	4	36	9							
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	273	1	3331	3	N	17	1	8			66
							3	4	19	9							
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	215	1	6831	3	N	56	1	8			121
							6	4	62	9							
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3806	3	N	7					128
							1	4	8	9							
07	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	284	1	2263	3	N	1	1	8			128
							1	9									
08	4991	X	2832	-0-	-2159	-0-	277	1	2554	3	N	1	1	8			128
							1	9									
09	4830	X	3024	-0-	-1806	-0-	278	1	2745	3	N	1	1	8			128
							1	9									
*10	4991	X	3514	-0-	-1477	-0-	299	1	3086	3	N	113	187	1			54
							5	4	124	9							
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	250	1	3838	3	N	-0-					54
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	240	1	3952	3	N	2					56
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	1	9	9	N	8	8	8			30
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	1	18	9	N	16	16	8			30
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	1	10	9	N	9	9	8			30
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	423	1	18	9	N	16	16	8			30
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	1	12	9	N	11	11	8			30
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	370	1	3	9	N	3	3	8			30
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	513	1	22	9	N	20	20	8			30
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	547	1	261	9	N	237	176	1	12	8	79
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	498	1	13	9	N	12	11	8			80
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	1	9	9	N	8	8	8			80
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	473	1	14	9	N	13	13	8			80
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	1	4	9	N	4	4	8			80

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7240	-0-		-200		-0-	2	1	7133	3	N	88	1	8			177
									8	4	97	9							
02	6552	X	6330	-0-		-222		-0-	2	1	6256	3	N	60	163	1	1	8	73
									6	4	66	9							
03	7254	X	6470	-0-		-784		-0-	2	1	6366	3	N	85	1	8			157
									8	4	94	9							
04	7020	X	2827	-0-		-4193		-0-	2	1	2780	3	N	36	150	1	1	8	42
									5	4	40	9							
05	7254	X	3710	-0-		-3544		-0-	2	1	3631	3	N	64	1	8			105
									7	4	70	9							
06	7020	X	4331	-0-		-2689		-0-	2	1	4251	3	N	64	2	8			167
									8	4	70	9							
07	7006	X	2880	-0-		-4126		-0-	2	1	2831	3	N	37	170	1	2	8	32
									6	4	41	9							
08	6479	X	4826	-0-		-1653		-0-	2	1	4772	3	N	42	7	8			67
									6	4	46	9							
09	5838	X	5838	-0-		-0-		-0-	5775	3	7	4	N	51	1	8			117
									56	9									
*10	4464	X	3695	-0-		-769		-0-	3600	3	7	4	N	80	2	8			195
									88	9									
11	4680	X	3048	-0-		-1632		-0-	2978	3	7	4	N	57	174	1	1	8	77
									63	9									
12	6045	X	1175	-0-		-4870		-0-	1144	3	5	4	N	24	1	8			100
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 52,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-		-0-		-0-	636	1	1691	3	N	12	12	8			16
									13	9									
02	776	N	776	-0-		-0-		-0-	458	1	306	3	N	11	11	8			16
									12	9									
03	3007	N	3007	-0-		-0-		-0-	397	1	2603	3	N	6	6	8			16
									7	9									
04	3000	N	3366	-0-		366		366	452	1	2906	3	N	7	7	8			16
									8	9									
05	2587	N	2221	-0-		-366		-0-	736	1	1479	3	N	5	5	8			16
									6	9									
06	3000	N	3126	-0-		126		126	524	1	2591	3	N	10	5	8			21
									11	9									
07	5106	X	4980	-0-		-126		-0-	681	1	4274	3	N	23	6	8			38
									25	9									
08	4852	X	4852	-0-		-0-		-0-	666	1	4151	3	N	32	56	1	9	8	5
									35	9									
09	4862	X	4862	-0-		-0-		-0-	573	1	4253	3	N	33	3	8			35
									36	9									
*10	5503	X	5503	-0-		-0-		-0-	206	1	5249	3	N	44	4	8			75
									48	9									
11	5314	X	5314	-0-		-0-		-0-	144	1	5109	3	N	55	2	8			128
									61	9									
12	4123	X	4123	-0-		-0-		-0-	121	1	3978	3	N	22	63	1	1	8	86
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 44,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	1	9	9	N	8	8	8			5
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	500	1	10	9	N	9	9	8			5
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	572	1	9	9	N	8	8	8			5
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	518	1	8	9	N	7	7	8			5
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	518	1	10	9	N	9	9	8			5
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	445	1	7	9	N	6	6	8			5
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	461	1	7	9	N	6	6	8			5
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	334	1	3	9	N	3	3	8			5
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	307	1	1	9	N	1	1	8			5
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	1	2	9	N	2	2	8			5
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	1	2	9	N	2	2	8			5
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	229	1	4840	3	N	64	140	1	1	8	10
							70	9									
02	4172	X	3554	-0-	-618	-0-	185	1	3321	3	N	44	1	8			53
							48	9									
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	156	1	4778	3	N	41					94
							45	9									
04	4470	X	3135	-0-	-1335	-0-	163	1	2940	3	N	29	1	8			122
							32	9									
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	194	1	4098	3	N	79	181	1	1	8	19
							87	9									
06	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	208	1	4019	3	N	37					56
							41	9									
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	210	1	4951	3	N	50	1	8			105
							55	9									
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	167	1	5302	3	N	47					152
							52	9									
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	137	1	5493	3	N	69	179	1			42
							76	9									
*10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	143	1	5523	3	N	45					87
							50	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	3	N	43	1	8			129
							47	9									
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	146	1	5929	3	N	87	172	1			44
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 58,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					5
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2123	-0-		-16	-0-	172 183	1 9	1768	3	N	166	179	1	1	8	128
02	1932	X	1378	-0-		-554	-0-	148 96	1 9	1134	3	N	87	1	8			214
03	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	256 162	1 9	2800	3	N	147	183	1	1	8	177
04	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-	223 134	1 9	2277	3	N	122	193	1	1	8	105
05	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	270 188	1 9	1879	3	N	171	160	1	1	8	115
06	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	233 211	1 9	3004	3	N	192	193	1			114
07	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	200 173	1 9	4155	3	N	157	177	1	1	8	93
08	3224	X	2187	-0-		-1037	-0-	223 79	1 9	1885	3	N	72					165
09	3450	X	3170	-0-		-280	-0-	257 141	1 9	2772	3	N	128	195	1	1	8	97
*10	3751	X	3138	-0-		-613	-0-	248 83	1 9	2807	3	N	75					172
11	3630	X	2770	-0-		-860	-0-	221 119	1 9	2430	3	N	108	195	1	1	8	84
12	3751	X	3292	-0-		-459	-0-	231 120	1 9	2941	3	N	109	95	1			98

TOTAL GAS PROD: 34,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	N	3065	-0-		-0-	-0-	463 3	1 9	2599	3	N	3	3	8			14
02	2800	N	3074	-0-		274	274	440 261	1 9	2373	3	N	237	2	8			249
03	2483	N	2209	-0-		-274	-0-	467 118	1 9	1624	3	N	107	1	8			355
04	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	424 83	1 9	2257	3	N	75	352	1	2	8	76
05	1240	X	1194	-0-		-46	-0-	428 55	1 9	711	3	N	50	1	8			125
06	1462	X	1462	-0-		-0-	-0-	444 37	1 9	981	3	N	34					159
07	2058	X	2058	-0-		-0-	-0-	502 174	1 9	1382	3	N	158	178	1	2	8	137
08	1978	X	1978	-0-		-0-	-0-	431 41	1 9	1506	3	N	37	1	8			173
09	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-	390 88	1 9	2122	3	N	80	195	1	1	8	57
*10	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	421 85	1 9	2632	3	N	77	1	8			133
11	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	352 79	1 9	2467	3	N	72					205
12	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	488 55	1 9	1616	3	N	50					255

TOTAL GAS PROD: 28,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	251	1	3703	3	N	140	196	1	1	8	185
							11	4	154	9							
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151	1	3119	3	N	248	203	1	3	8	227
							10	4	273	9							
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4010	3	N	142	181	1	1	8	187
							11	4	156	9							
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	130	1	4132	3	N	224	292	1	3	8	116
							11	4	246	9							
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	117	1	4036	3	N	225	174	1	2	8	165
							11	4	248	9							
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	3833	3	N	263	242	1	1	8	185
							11	4	289	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	125	1	3897	3	N	212	180	1	2	8	215
							11	4	233	9							
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	143	1	3789	3	N	212	377	1	1	8	49
							11	4	233	9							
09	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	178	1	2484	3	N	129	1	8			177
							11	4	142	9							
*10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	170	1	2335	3	N	289	347	1	1	8	118
							11	4	318	9							
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	135	1	2555	3	N	162	194	1	1	8	85
							11	4	178	9							
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	3	N	113	1	8			197
							11	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 45,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	98	-0-	-398	-0-	88	1	9	4	N	1					35
							1	9									
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	943	3	N	5					40
							9	4	6	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1871	3	N	6					46
							10	4	7	9							
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	3	N	8					54
							10	4	9	9							
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	82	1	2015	3	N	3					57
							10	4	3	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	3	N	1					58
							9	4	1	9							
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	3	N	6	1	8			63
							10	4	7	9							
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	116	1	109	3	N	137	189	1			11
							17	4	151	9							
09	480	N	153	-0-	-327	-0-	144	1	9	4	N	-0-					11
*10	496	N	146	-0-	-350	-0-	137	1	8	4	N	1					12
							1	9									
11	390	N	33	-0-	-357	-0-	23	1	9	4	N	1					13
							1	9									
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	88	1	9	4	N	10					23
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-		2	1	5390	3	N	4					96
								6	4	4	9							
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-		38	1	4818	3	N	1					97
								5	4	1	9							
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-		70	1	5200	3	N	3					100
								6	4	3	9							
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-		79	1	5021	3	N	2					102
								6	4	2	9							
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		85	1	5186	3	N	-0-					102
								6	4									
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-		85	1	5016	3	N	-0-					102
								6	4									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-		51	1	5268	3	N	-0-					102
								6	4									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-		3	1	5242	3	N	1	31	1			72
								6	4	1	9							
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-		4766	3	6	4	N	-0-					72
*10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-		5148	3	6	4	N	-0-					72
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-		4584	3	6	4	N	-0-					72
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-		4809	3	6	4	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 60,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-		2	1	5947	3	N	22					34
								11	4	24	9							
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-		2	1	5398	3	N	27					61
								11	4	30	9							
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-		2	1	6088	3	N	13					74
								11	4	14	9							
04	5790	X	5466	-0-	-324	-0-		18	1	5437	3	N	-0-					74
								11	4									
05	6014	X	2715	-0-	-3299	-0-		35	1	2669	3	N	-0-					74
								11	4									
06	5910	X	2929	-0-	-2981	-0-		84	1	2832	3	N	2					76
								11	4	2	9							
07	6107	X	5361	-0-	-746	-0-		29	1	5318	3	N	3					79
								11	4	3	9							
08	6107	X	6009	-0-	-98	-0-		32	1	5957	3	N	7					86
								12	4	8	9							
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-		22	1	6072	3	N	6					92
								12	4	7	9							
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-		20	1	6075	3	N	4					96
								11	4	4	9							
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-		14	1	5800	3	N	3					99
								11	4	3	9							
12	6324	X	5655	-0-	-669	-0-		13	1	5619	3	N	10					109
								12	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 63,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	753	-0-	-3618	-0-	65	1	672	3	N	5					104
							10	4	6	9							
02	3948	X	207	-0-	-3741	-0-	46	1	146	3	N	5					109
							9	4	6	9							
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	36	1	2557	3	N	14					123
							13	4	15	9							
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	29	1	1863	3	N	9					132
							11	4	10	9							
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2621	3	N	15					147
							13	4	17	9							
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2676	3	N	12					159
							13	4	13	9							
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	23	1	3026	3	N	9	1	8			167
							11	4	10	9							
08	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	45	1	2524	3	N	15	150	1			32
							12	4	17	9							
09	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	67	1	2450	3	N	10					42
							12	4	11	9							
*10	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	56	1	2663	3	N	8					50
							8	4	9	9							
11	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	37	1	2761	3	N	9					59
							9	4	10	9							
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	52	1	2880	3	N	11					70
							9	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 27,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1769	-0-	-959	-0-	327	1	1222	3	N	200	195	1	1	8	144
							220	9									
02	2464	X	1948	-0-	-516	-0-	250	1	1437	3	N	237	173	1	2	8	206
							261	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	155	195	1	1	8	165
							171	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	3	N	230	250	1	3	8	142
							253	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	152	1	2548	3	N	227	180	1	2	8	187
							250	9									
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2286	3	N	337	289	1	1	8	234
							371	9									
07	2728	X	1611	-0-	-1117	-0-	188	1	1224	3	N	181	186	1	2	8	227
							199	9									
08	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	222	1	1750	3	N	225	398	1	2	8	52
							248	9									
09	2640	X	2343	-0-	-297	-0-	189	1	1926	3	N	207	190	1	1	8	68
							228	9									
*10	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	183	1	1750	3	N	454	436	1	1	8	85
							499	9									
11	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	135	1	1706	3	N	167	193	1	1	8	58
							184	9									
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	160	1	2493	3	N	116					174
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	224	1	2762	3	N	149	228	1	1	8	96
							8	4	164	9							
02	2912	X	1954	-0-	-958	-0-	231	1	1701	3	N	13	1	8			108
							8	4	14	9							
03	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	213	1	2877	3	N	86	1	8			193
							8	4	95	9							
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	218	1	2532	3	N	111	166	1	1	8	137
							8	4	122	9							
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	161	1	3137	3	N	198	176	1	1	8	158
							8	4	218	9							
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	164	1	2745	3	N	165	193	1			130
							8	4	182	9							
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	215	1	2958	3	N	210	192	1	2	8	146
							8	4	231	9							
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	3	N	140	189	1	1	8	96
							8	4	154	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2765	3	N	170	177	1	1	8	88
							8	4	187	9							
*10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	229	1	2575	3	N	143	199	1	1	8	31
							8	4	157	9							
11	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	236	1	2475	3	N	111	1	8			141
							8	4	122	9							
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	242	1	3055	3	N	104	106	1	1	8	138
							8	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 36,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	129	1	169	3	N	2					25
							2	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	1	2	4	N	18	1	8			42
							20	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	191	1	134	3	N	8					50
							1	4	9	9							
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	169	1	345	3	N	71	66	1	1	8	54
							6	4	78	9							
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	189	1	1644	3	N	35	1	8			88
							4	4	39	9							
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	3	N	135	176	1			47
							3	4	149	9							
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2190	3	N	39	2	8			84
							4	4	43	9							
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	190	1	1367	3	N	29	1	8			112
							3	4	32	9							
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	167	1	1479	3	N	87	183	1	1	8	15
							6	4	96	9							
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	327	1	1426	3	N	25					40
							1	4	28	9							
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	293	1	1694	3	N	28	1	8			67
							2	4	31	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	307	1	1214	3	N	15					82
							1	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					66
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					30
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	4			N	-0-					30
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-					30
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					30
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
07	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	4			N	-0-					30
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					30
09	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	N	7					37
							6	4	8	9							
*10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	120	1	2331	3	N	-0-					37
							8	4									
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	130	1	2186	3	N	-0-					37
							9	4									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1983	3	N	-0-					37
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					39
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	532	1	6	4	N	20	3	8			56
							22	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	53	86	1	1	8	22
							58	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	1	3	4	N	1	1	8			22
							1	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	770	1	3	4	N	2	2	8			22
							2	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	1	3	4	N	5	5	8			22
							6	9									
*10	527	N	490	-0-	-37	-0-	483	1	3	4	N	4	4	8			22
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	729	1	2	4	N	3	3	8			22
							3	9									
12	589	N	70	-0-	-519	-0-	64	1	6	9	N	5	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022 - WELL PLUGGED 8/22/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	567	1	4526	3	N	12	3	8				64
						4	4	13	9								
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	487	1	3055	3	N	11	4	8				71
						4	4	12	9								
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	633	1	2945	3	N	55	108	1	2	8		16
						5	4	61	9								
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	551	1	4177	3	N	8	3	8				21
						4	4	9	9								
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	584	1	3829	3	N	10	2	8				29
						4	4	11	9								
06	2670 X	2279	-0-	-391	-0-	563	1	1710	3	N	3	1	8				31
						3	4	3	9								
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	792	1	2352	3	N	4	2	8				33
						3	4	4	9								
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	689	1	4921	3	N	10	3	8				40
						4	4	11	9								
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	616	1	2764	3	N	10	2	8				48
						4	4	11	9								
*10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	521	1	2780	3	N	2	1	8				49
						3	4	2	9								
11	2670 X	1243	-0-	-1427	-0-	400	1	838	3	N	2	1	8				50
						3	4	2	9								
12	2759 X	2501	-0-	-258	-0-	624	1	1868	3	N	5	1	8				54
						3	4	6	9								

TOTAL GAS PROD: 42,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2406	-0-		-1562		-0-	329	1	2076	3	N	1	1	8			32
									1	9									
02	3584	X	2724	-0-		-860		-0-	305	1	2416	3	N	3	1	8			34
									3	9									
03	3875	X	3429	-0-		-446		-0-	261	1	3167	3	N	1	1	8			34
									1	9									
04	3150	X	326	-0-		-2824		-0-	324	1	2	3	N	-0-					34
05	3255	X	1261	-0-		-1994		-0-	320	1	938	3	N	3	1	8			36
									3	9									
06	3330	X	3090	-0-		-240		-0-	312	1	2770	3	N	7					43
									8	9									
07	3441	X	3088	-0-		-353		-0-	112	1	2975	3	N	1					44
									1	9									
08	3441	X	2224	-0-		-1217		-0-	215	1	2006	3	N	3	1	8			46
									3	9									
09	3819	X	3819	-0-		-0-		-0-	254	1	3563	3	N	2	1	8			47
									2	9									
*10	3193	X	1287	-0-		-1906		-0-	378	1	909	3	N	-0-					47
11	3393	X	3393	-0-		-0-		-0-	470	1	2921	3	N	2					49
									2	9									
12	3937	X	2608	-0-		-1329		-0-	275	1	2332	3	N	1					50
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7612	-0-		-665		-0-	2	1	7597	3	N	12					47
									13	9									
02	7476	X	7061	-0-		-415		-0-	2	1	7044	3	N	14					61
									15	9									
03	8277	X	7491	-0-		-786		-0-	2	1	7489	3	N	-0-					61
04	8140	X	8140	-0-		-0-		-0-	2	1	8137	3	N	1					62
									1	9									
05	8843	X	8843	-0-		-0-		-0-	2	1	8841	3	N	-0-					62
06	8855	X	8855	-0-		-0-		-0-	2	1	8851	3	N	2					64
									2	9									
07	8445	X	8445	-0-		-0-		-0-	2	1	8443	3	N	-0-					64
08	8277	X	8068	-0-		-209		-0-	2	1	8064	3	N	2					66
									2	9									
09	8010	X	7407	-0-		-603		-0-	7393	3	14	9	N	13					79
*10	8277	X	7386	-0-		-891		-0-	7383	3	3	9	N	3					82
11	8010	X	7090	-0-		-920		-0-	7089	3	1	9	N	1					83
12	8277	X	5749	-0-		-2528		-0-	5	1	5743	3	N	1					84
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 92,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	376	1	15	4	N	1	1	8			62
							1	9									
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	306	1	13	4	N	3	3	8			62
							3	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	354	1	14	4	N	2	2	8			62
							2	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	1	14	4	N	4	4	8			62
							4	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	488	1	14	4	N	11	4	8			69
							12	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	1	14	4	N	3	1	8			71
							3	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	604	1	14	4	N	7	5	8			73
							8	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	563	1	14	4	N	3	3	8			73
							3	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	516	1	14	4	N	3	3	8			73
							3	9									
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	2	2	8			73
							2	9									
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	290	1	6	4	N	3	3	8			73
							3	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	1	6	4	N	1	1	8			73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	88	1	6	3	N	12					30
							1	4	13	9							
02	1036	N	17	-0-	-1019	-0-	17	3			N	-0-					30
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2					32
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	193	1	1	4	N	4	1	8			35
							4	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	168	1	3	4	N	32					67
							35	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					67
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			N	-0-					67
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	174	1	6	4	N	100	164	1	1	8	2
							110	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	179	1	3	4	N	37					39
							41	9									
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	191	1	43	3	N	37					76
							4	4	41	9							
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	193	1	355	3	N	19	1	8			94
							1	4	21	9							
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	193	1	1	4	N	15					109
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	279	1	2842	3	N	24	3	8			49
							4	4	26	9							
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	229	1	2942	3	N	24	5	8			68
							3	4	26	9							
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	232	1	2544	3	N	23	2	8			89
							4	4	25	9							
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	338	1	2291	3	N	21	6	8			104
							3	4	23	9							
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	238	1	3976	3	N	24	5	8			123
							3	4	26	9							
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	180	1	4709	3	N	90	185	1	1	8	27
							5	4	99	9							
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	103	1	6568	3	N	17	5	8			39
							3	4	19	9							
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	96	1	6580	3	N	21	2	8			58
							3	4	23	9							
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	78	1	6679	3	N	18	3	8			73
							8	4	20	9							
*10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	63	1	6923	3	N	14	2	8			85
							15	9									
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	38	1	6380	3	N	42	47	1	3	8	77
							2	4	46	9							
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	38	1	6333	3	N	13	1	8			89
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 61,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	2	1	1552	3	N	9					42
							1	4	10	9							
02	1400	N	691	-0-	-709	-0-	2	1	686	3	N	3					45
							3	9									
03	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	1			N	-0-					45
04	1500	N	1043	-0-	-457	-0-	2	1	1041	3	N	-0-					45
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	2	1	1298	3	N	-0-					45
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-					45
07	1085	N	770	-0-	-315	-0-	2	1	768	3	N	-0-					45
08	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	1	1	263	3	N	-0-					45
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					47
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4227	-0-		-268	-0-		103	1	4121	3	N	-0-					130
									3	4									
02	3976	X	3923	-0-		-53	-0-		147	1	3680	3	N	81	183	1	1	8	27
									7	4	89	9							
03	4619	X	4023	-0-		-596	-0-		160	1	3831	3	N	24					51
									6	4	26	9							
04	4470	X	3740	-0-		-730	-0-		146	1	3575	3	N	13	1	8			63
									5	4	14	9							
05	4619	X	3998	-0-		-621	-0-		162	1	3818	3	N	12					75
									5	4	13	9							
06	4200	X	3563	-0-		-637	-0-		154	1	3384	3	N	18					93
									5	4	20	9							
07	4340	X	3372	-0-		-968	-0-		162	1	3154	3	N	45	127	1	2	8	9
									6	4	50	9							
08	4030	X	1146	-0-		-2884	-0-		156	1	978	3	N	7	1	8			15
									4	4	8	9							
09	3870	X	2404	-0-		-1466	-0-		137	1	2250	3	N	12					27
									4	4	13	9							
*10	3999	X	3423	-0-		-576	-0-		171	1	3229	3	N	18	1	8			44
									3	4	20	9							
11	3570	X	416	-0-		-3154	-0-		105	1	301	3	N	6					50
									3	4	7	9							
12	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-		154	1	3527	3	N	20					70
									4	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 37,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

01	62	N	52	-0-		-10	-0-		52	3			N	-0-					16
02	28	N	26	-0-		-2	-0-		26	3			N	-0-					16
03	31	N	1	-0-		-30	-0-		1	3			N	-0-					16
04	60	N	15	-0-		-45	-0-		15	3			N	-0-					16
05	31	N	18	-0-		-13	-0-		16	3	2	9	N	2					18
06	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
*10	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	185	-0-	-4744	-0-	146	1	39	9	N	35	60	1	1	8	12
02	4452	X	433	-0-	-4019	-0-	155	1	271	3	N	6	2	8			16
							7	9									
03	4867	X	164	-0-	-4703	-0-	162	1	2	9	N	2					18
04	4650	X	1348	-0-	-3302	-0-	172	1	1162	3	N	13	1	8			30
							14	9									
05	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	196	1	3184	3	N	20	1	8			49
							22	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	175	1	3483	3	N	17					66
							19	9									
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	195	1	1276	3	N	8	2	8			72
							9	9									
08	3410	X	1123	-0-	-2287	-0-	251	1	857	3	N	14	1	8			85
							15	9									
09	3690	X	2923	-0-	-767	-0-	227	1	2685	3	N	10	58	1	1	8	36
							11	9									
*10	3813	X	2633	-0-	-1180	-0-	215	1	2414	3	N	4	1	8			39
							4	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	111	1	3965	3	N	1	1	8			39
							1	9									
12	3007	X	149	-0-	-2858	-0-	148	1	1	9	N	1					40

TOTAL GAS PROD: 21,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	348	1	2248	3	N	1					111
							1	9									
02	2240	X	2145	-0-	-95	-0-	77	1	2064	3	N	4					115
							4	9									
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	3	N	7					122
							8	9									
04	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	76	1	2227	3	N	7					129
							8	9									
05	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	66	1	2337	3	N	8					137
							9	9									
06	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	66	1	2299	3	N	8					145
							9	9									
07	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	126	1	2354	3	N	6					151
							7	9									
08	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	109	1	2419	3	N	9					160
							10	9									
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	104	1	2287	3	N	2					162
							2	9									
*10	2480	X	2384	-0-	-96	-0-	101	1	2283	3	N	-0-					162
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	134	1	2218	3	N	-0-					162
12	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	111	1	2135	3	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 28,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	352	1	4192	3	N	6					10
							1	4	7	9							
02	4256	X	3907	-0-	-349	-0-	82	1	3792	3	N	27					37
							3	4	30	9							
03	4712	X	4042	-0-	-670	-0-	90	1	3929	3	N	18					55
							3	4	20	9							
04	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	75	1	3974	3	N	20					75
							3	4	22	9							
05	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	93	1	3993	3	N	7					82
							1	4	8	9							
06	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	84	1	3798	3	N	16					98
							2	4	18	9							
07	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	167	1	3546	3	N	15					113
							2	4	17	9							
08	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	198	1	3245	3	N	6					119
							1	4	7	9							
09	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	190	1	3467	3	N	100					219
							7	4	110	9							
*10	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	242	1	3356	3	N	26	194	1			51
							2	4	29	9							
11	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	200	1	3147	3	N	25					76
							1	4	28	9							
12	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	55	1	3075	3	N	22					98
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 45,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	143	1	4849	3	N	4					39
							4	9									
02	5012	X	4777	-0-	-235	-0-	52	1	4719	3	N	5					44
							6	9									
03	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	73	1	4824	3	N	8					52
							1	4	9	9							
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	67	1	5497	3	N	11	1	8			62
							5	4	12	9							
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	65	1	5568	3	N	9					71
							2	4	10	9							
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	68	1	5281	3	N	11					82
							2	4	12	9							
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	121	1	5619	3	N	10	1	8			91
							1	4	11	9							
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	107	1	5496	3	N	8					99
							1	4	9	9							
09	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	99	1	4808	3	N	57					156
							3	4	63	9							
*10	5549	X	4416	-0-	-1133	-0-	63	1	4344	3	N	8	161	1			3
							9	9									
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	59	1	4133	3	N	4					7
							4	9									
12	5549	X	3223	-0-	-2326	-0-	31	1	3189	3	N	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	120	-0-	-3848	-0-	119	1	1	9	N	1	1	8			81
02	3584	X	39	-0-	-3545	-0-	39	1			N	-0-					81
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	1			N	-0-					81
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	9	N	1	1	8			81
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	625	1	987	3	N	5	4	8			82
							6	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	954	1	1543	3	N	4	4	8			82
							4	9									
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	401	1	1766	3	N	2	2	8			82
							2	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	243	1	3544	3	N	7	7	8			82
							8	9									
09	2490	X	1640	-0-	-850	-0-	353	1	1285	3	N	2	2	8			82
							2	9									
*10	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	429	1	2026	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	3660	X	2332	-0-	-1328	-0-	360	1	1971	3	N	1	1	8			82
							1	9									
12	3782	X	2788	-0-	-994	-0-	479	1	2308	3	N	1	1	8			82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	140	-0-	-3828	-0-	2	1	138	3	N	-0-					175
02	2128	X	227	-0-	-1901	-0-	2	1	225	3	N	-0-					175
03	775	X	432	-0-	-343	-0-	2	1	428	3	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	486	1	2844	3	N	4	3	8			176
							4	9									
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	190	1	4790	3	N	31	173	1	2	8	32
							34	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	341	1	3209	3	N	23	1	8			54
							25	9									
07	3441	X	271	-0-	-3170	-0-	240	1	31	9	N	28	1	8			81
08	5022	X	385	-0-	-4637	-0-	382	1	3	9	N	3	3	8			81
09	4860	X	4031	-0-	-829	-0-	247	1	3783	3	N	1	1	8			81
							1	9									
*10	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	191	1	4047	3	N	1	1	8			81
							1	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	240	1	3675	3	N	1	1	8			81
							1	9									
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	141	1	4569	3	N	1	1	8			81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	1	7	9	N	6	6	8			4
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	378	1	1691	3	N	5	5	8			4
							6	9									
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	529	1	3	9	N	3	3	8			4
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	470	1	4	9	N	4	4	8			4
05	2294	N	724	-0-	-1570	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			4
06	3000	N	4336	-0-	1336	1336	426	1	3845	3	N	59	10	8			53
							65	9									
07	3100	N	6994	-0-	3894	5230	431	1	6524	3	N	35	5	8			83
							39	9									
08	3100	N	8240	-0-	5140	10370	446	1	7737	3	N	52	119	1	8	8	8
							57	9									
09	18344	X	7974	-0-	-10370	-0-	327	1	7610	3	N	34	3	8			39
							37	9									
*10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	162	1	8266	3	N	46	3	8			82
							51	9									
11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	87	1	8841	3	N	36	2	8			116
							40	9									
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	78	1	9100	3	N	34	120	1	1	8	29
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 58,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2379	-0-		-535		-0-	173	1	2204	3	N	2					115
									2	9									
02	2632	X	1907	-0-		-725		-0-	377	1	1522	3	N	6	1	8			120
									1	4	7	9							
03	3451	X	3451	-0-		-0-		-0-	399	1	3021	3	N	25					145
									3	4	28	9							
04	2965	X	2965	-0-		-0-		-0-	394	1	2487	3	N	70	184	1	1	8	30
									7	4	77	9							
05	3575	X	3575	-0-		-0-		-0-	379	1	3148	3	N	40					70
									4	4	44	9							
06	3569	X	3569	-0-		-0-		-0-	404	1	3130	3	N	28					98
									4	4	31	9							
07	4187	X	4187	-0-		-0-		-0-	420	1	3736	3	N	25	1	8			122
									3	4	28	9							
08	4084	X	4084	-0-		-0-		-0-	353	1	3691	3	N	33					155
									4	4	36	9							
09	3842	X	3842	-0-		-0-		-0-	298	1	3483	3	N	51	189	1	1	8	16
									5	4	56	9							
*10	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-	293	1	3174	3	N	20					36
									22	9									
11	3785	X	3785	-0-		-0-		-0-	290	1	3471	3	N	22					58
									24	9									
12	3897	X	3897	-0-		-0-		-0-	341	1	3399	3	N	135	172	1	1	8	20
									8	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 41,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	X	1378	-0-		-0-		-0-	2	1	1349	3	N	18					99
									7	4	20	9							
02	1844	X	1844	-0-		-0-		-0-	195	1	1620	3	N	20	1	8			118
									7	4	22	9							
03	3633	X	3633	-0-		-0-		-0-	216	1	3330	3	N	69	172	1			15
									11	4	76	9							
04	3675	X	3675	-0-		-0-		-0-	207	1	3424	3	N	32	1	8			46
									9	4	35	9							
05	3770	X	3770	-0-		-0-		-0-	216	1	3511	3	N	31	1	8			76
									9	4	34	9							
06	3496	X	3496	-0-		-0-		-0-	209	1	3245	3	N	30					106
									9	4	33	9							
07	3647	X	3647	-0-		-0-		-0-	216	1	3388	3	N	31	2	8			135
									9	4	34	9							
08	3777	X	3777	-0-		-0-		-0-	216	1	3500	3	N	46	160	1	1	8	20
									10	4	51	9							
09	3159	X	3159	-0-		-0-		-0-	96	1	3028	3	N	25	1	8			44
									7	4	28	9							
*10	3242	X	3242	-0-		-0-		-0-	94	1	3108	3	N	30	1	8			73
									7	4	33	9							
11	2677	X	2677	-0-		-0-		-0-	77	1	2560	3	N	30	2	8			101
									7	4	33	9							
12	2514	X	2514	-0-		-0-		-0-	118	1	2373	3	N	15	1	8			115
									6	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 36,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	153	1	2644	3	N	10					55
							15	4	11	9							
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	89	1	2635	3	N	11	1	8			65
							14	4	12	9							
03	3100	N	4235	-0-	1135	1135	114	1	4098	3	N	7					72
							15	4	8	9							
04	2153	N	1018	-0-	-1135	-0-	179	1	819	3	N	5	1	8			76
							14	4	6	9							
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2022	3	N	10	1	8			85
							15	4	11	9							
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	148	1	1431	3	N	5					90
							14	4	6	9							
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	157	1	1945	3	N	32	2	8			120
							16	4	35	9							
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	193	1	1568	3	N	29	130	1	1	8	18
							16	4	32	9							
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	184	1	1699	3	N	23	1	8			40
							16	4	25	9							
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	3	N	12					52
							13	4	13	9							
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	67	1	2284	3	N	7	2	8			57
							14	4	8	9							
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	N	10					67
							14	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 28,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	612	1	6	4	N	90	171	1	1	8	48
							99	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	554	1	5	4	N	31	1	8			78
							34	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	603	1	6	4	N	34	1	8			111
							37	9									
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	434	1	5	4	N	101	1	8			211
							111	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	623	1	192	3	N	54	166	1	1	8	98
							6	4	59	9							
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	555	1	432	3	N	176	197	1	1	8	76
							6	4	194	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	468	1	810	3	N	72	1	8			147
							6	4	79	9							
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	520	1	834	3	N	186	193	1	1	8	139
							6	4	205	9							
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	503	1	1892	3	N	100	206	1	1	8	32
							6	4	110	9							
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	435	1	1840	3	N	3					35
							6	4	3	9							
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	362	1	545	3	N	330	330	1	1	8	34
							6	4	363	9							
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	467	1	1201	3	N	50					84
							6	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2976	-0-	-1705	-0-	153	1	2774	3	N	42	128	1	1	8	120
							3	4	46	9							
02	4228	X	3838	-0-	-390	-0-	123	1	3694	3	N	17	1	8			136
							2	4	19	9							
03	4681	X	3685	-0-	-996	-0-	87	1	3579	3	N	15					151
							2	4	17	9							
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	86	1	4587	3	N	13	128	1	1	8	35
							1	4	14	9							
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	62	1	6213	3	N	22	1	8			56
							2	4	24	9							
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	57	1	4553	3	N	13					69
							1	4	14	9							
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	70	1	4642	3	N	13	1	8			81
							1	4	14	9							
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	52	1	6014	3	N	11					92
							1	4	12	9							
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	86	1	5000	3	N	7					99
							1	4	8	9							
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	189	1	4587	3	N	4					103
							4	9									
11	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	212	1	4140	3	N	-0-					103
12	4681	X	3110	-0-	-1571	-0-	244	1	2866	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 54,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					9
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					9
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	342	1	439	3	N	50					53
							6	4	55	9							
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	276	1	781	3	N	105					158
							6	4	116	9							
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	284	1	639	3	N	101	232	1			27
							10	4	111	9							
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	259	1	589	3	N	39					66
							6	4	43	9							
05	1302	N	928	-0-	-374	-0-	277	1	578	3	N	59					125
							8	4	65	9							
06	1020	N	756	-0-	-264	-0-	293	1	378	3	N	72	143	1			54
							6	4	79	9							
07	930	N	751	-0-	-179	-0-	309	1	359	3	N	71	107	1			18
							5	4	78	9							
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	267	1	526	3	N	47					65
							4	4	52	9							
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	298	1	639	3	N	64					129
							5	4	70	9							
*10	744	N	661	-0-	-83	-0-	282	1	298	3	N	69	146	1			52
							5	4	76	9							
11	810	N	488	-0-	-322	-0-	157	1	298	3	N	27					79
							3	4	30	9							
12	1054	N	78	-0-	-976	-0-	68	1	10	9	N	9					88

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	202	1	3976	3	N	20					124
							10	4	22	9							
02	4144	X	3062	-0-	-1082	-0-	350	1	2645	3	N	49	150	1	1	8	22
							13	4	54	9							
03	4588	X	1175	-0-	-3413	-0-	396	1	764	3	N	5					27
							9	4	6	9							
04	4440	X	1850	-0-	-2590	-0-	555	1	1276	3	N	9	1	8			35
							9	4	10	9							
05	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	644	1	2982	3	N	15					50
							10	4	17	9							
06	4080	X	2168	-0-	-1912	-0-	621	1	1530	3	N	7					57
							9	4	8	9							
07	3379	X	537	-0-	-2842	-0-	525	1	9	4	N	3					60
							3	9									
08	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	427	1	2476	3	N	14					74
							10	4	15	9							
09	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	412	1	2926	3	N	15					89
							10	4	17	9							
*10	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	349	1	2611	3	N	15					104
							8	4	17	9							
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	326	1	2796	3	N	19					123
							8	4	21	9							
12	3472	X	1821	-0-	-1651	-0-	395	1	1407	3	N	10					133
							8	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 30,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	244	1	3932	3	N	65					122
							5	4	72	9							
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	253	1	2714	3	N	46					168
							4	4	51	9							
03	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	282	1	3070	3	N	64					232
							6	4	70	9							
04	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	261	1	3243	3	N	43	184	1			91
							4	4	47	9							
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	229	1	3936	3	N	24					115
							3	4	26	9							
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	232	1	3591	3	N	30					145
							3	4	33	9							
07	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	299	1	2738	3	N	146	173	1			118
							9	4	161	9							
08	4185	X	3106	-0-	-1079	-0-	284	1	2797	3	N	21					139
							2	4	23	9							
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	3	N	43					182
							4	4	47	9							
*10	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	292	1	3452	3	N	144	180	1			146
							8	4	158	9							
11	3870	X	3236	-0-	-634	-0-	309	1	2888	3	N	34					180
							2	4	37	9							
12	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	257	1	4018	3	N	54					234
							6	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 44,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3298	-0-	198	198	149	1	3149	3	N	-0-					62
							2	4	37	9							
02	2800	N	3406	-0-	606	804	150	1	3217	3	N	34					96
							2	4	37	9							
03	2434	N	1630	-0-	-804	-0-	133	1	1488	3	N	7	103	1			-0-
							1	4	8	9							
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	4	N	9					9
							10	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2853	3	1	4	N	11					20
							12	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2822	3	1	4	N	10					30
							11	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	4	N	12					42
							13	9									
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2911	3	1	4	N	11	45	1			8
							12	9									
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2841	3	1	4	N	9					17
							10	9									
*10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2981	3	11	9	N	10					27
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2895	3	12	9	N	11					38
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3053	3	15	9	N	14					52

TOTAL GAS PROD: 34,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	130	1	3357	3	N	31					54
							34	9									
02	3668	X	3169	-0-	-499	-0-	129	1	3006	3	N	31	1	8			84
							34	9									
03	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	132	1	2278	3	N	13	1	8			96
							14	9									
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	138	1	3666	3	N	18	1	8			113
							20	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	3	N	22	1	8			134
							24	9									
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	165	1	3022	3	N	15					149
							17	9									
07	3937	X	3060	-0-	-877	-0-	143	1	2908	3	N	8					157
							9	9									
08	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	148	1	3635	3	N	8	1	8			164
							9	9									
09	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	200	1	2464	3	N	4	153	1			15
							4	9									
*10	3875	X	3131	-0-	-744	-0-	124	1	2915	3	N	84	92	1			7
							92	9									
11	3660	X	3223	-0-	-437	-0-	107	1	3104	3	N	11					18
							12	9									
12	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	158	1	3068	3	N	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	3	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1792	N	1276	-0-	-516	-0-	290	1	961	3	N	22	1	8			47
							1	4	24	9							
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	250	1	2267	3	N	-0-					47
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	198	1	2171	3	N	11	1	8			57
							1	4	12	9							
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	199	1	2798	3	N	13					70
							1	4	14	9							
06	3000	N	3034	-0-	34	34	193	1	2777	3	N	55					125
							3	4	61	9							
07	3100	N	3312	-0-	212	246	199	1	3094	3	N	15					140
							2	4	17	9							
08	3100	N	3009	-0-	-91	155	203	1	2792	3	N	11	1	8			150
							2	4	12	9							
09	3023	X	2868	-0-	-155	-0-	177	1	2678	3	N	9	1	8			158
							3	4	10	9							
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	190	1	2958	3	N	10					168
							11	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	196	1	2729	3	N	9	28	1	2	8	147
							10	9									
12	3007	X	2335	-0-	-672	-0-	210	1	2115	3	N	9					156
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	730	1	16	4	N	85	117	1	1	8	66
							94	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	705	1	17	4	N	127	148	1	1	8	44
							140	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	522	1	12	4	N	4					48
							4	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	1	11	4	N	1	1	8			48
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	1	11	4	N	-0-					48
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	1	11	4	N	-0-					48
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	1	11	4	N	-0-					48
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	1	11	4	N	-0-					48
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	1	11	4	N	-0-					48
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	1	11	4	N	1					49
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	287	1	16	4	N	142	176	1			15
							156	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	291	1	12	4	N	20					35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	2	1	3119	3	N	22					93
							1	4	24	9							
02	3024	X	2001	-0-	-1023	-0-	2	1	1981	3	N	15	1	8			107
							1	4	17	9							
03	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	2	1	2720	3	N	13					120
							1	4	14	9							
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2	1	2913	3	N	25	1	8			144
							2	4	28	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	3106	3	N	19	1	8			162
							2	4	21	9							
06	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2	1	2988	3	N	10					172
							1	4	11	9							
07	3038	X	2509	-0-	-529	-0-	2	1	2488	3	N	16	2	8			186
							1	4	18	9							
08	3131	X	2171	-0-	-960	-0-	2	1	2160	3	N	8	1	8			193
							9	9									
09	3030	X	1660	-0-	-1370	-0-	1659	3	1	9	N	1	1	8			193
*10	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2868	3	3	9	N	3	1	8			195
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2874	3	7	9	N	6	1	8			200
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	3	6	9	N	5					205

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1328	-0-	-1245	-0-	716	1	579	3	N	19					138
							12	4	21	9							
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	637	1	1660	3	N	30	1	8			167
							12	4	33	9							
03	2883	X	2046	-0-	-837	-0-	670	1	1328	3	N	32	188	1			11
							13	4	35	9							
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	683	1	1762	3	N	29	1	8			39
							13	4	32	9							
05	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	680	1	1983	3	N	23	1	8			61
							13	4	25	9							
06	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	675	1	1458	3	N	17					78
							12	4	19	9							
07	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	706	1	1835	3	N	35	2	8			111
							13	4	39	9							
08	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	693	1	1719	3	N	44	1	8			154
							15	4	48	9							
09	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	569	1	1535	3	N	15	1	8			168
							12	4	17	9							
*10	2697	X	1811	-0-	-886	-0-	526	1	1259	3	N	14	172	1	1	8	9
							11	4	15	9							
11	2520	X	1670	-0-	-850	-0-	1640	3	11	4	N	17	1	8			25
							19	9									
12	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	1727	3	11	4	N	18					43
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	N	-0-					48
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	N	8					56
							9	9									
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	N	25	42	1			39
							1	4	28	9							
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	2	1	926	3	N	4					43
							4	9									
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	N	-0-					43
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					43
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	3	N	-0-					43
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	26	67	1			2
							2	4	29	9							
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					2
*10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					2
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					2
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2114	-0-	-2071	-0-	174	1	1858	3	N	69	183	1			76
							6	4	76	9							
02	4284	X	114	-0-	-4170	-0-	111	1	3	9	N	3					79
03	4743	X	1293	-0-	-3450	-0-	382	1	864	3	N	37	1	8			115
							6	4	41	9							
04	4590	X	3509	-0-	-1081	-0-	323	1	3145	3	N	31	1	8			145
							7	4	34	9							
05	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	378	1	1299	3	N	15	1	8			159
							4	4	17	9							
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	386	1	1909	3	N	49	161	1			47
							8	4	54	9							
07	3627	X	1985	-0-	-1642	-0-	604	1	1353	3	N	22	1	8			68
							4	4	24	9							
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	535	1	3307	3	N	21	1	8			88
							5	4	23	9							
09	3510	X	1907	-0-	-1603	-0-	583	1	1300	3	N	18					106
							4	4	20	9							
*10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	609	1	1988	3	N	18					124
							1	4	20	9							
11	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	583	1	1950	3	N	146	182	1			88
							10	4	161	9							
12	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	608	1	2387	3	N	156					244
							10	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					34
*10	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					34
11	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					34
*12	9		3	-0-	-6	3	3	4			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					23
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1656	3	4	9	N	4					27
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	4	N	11	20	1			18
							12	9									
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2347	3	2	4	N	3					21
							3	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					21
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					21
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					21
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	4	N	12	32	1			1
							13	9									
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					1
*10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					1
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					1
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	664	-0-	-1351	-0-	164	1	477	3	N	13	62	1			77
							9	4	14	9							
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	138	1	1646	3	N	26	1	8			102
							10	4	29	9							
03	1333	X	458	-0-	-875	-0-	202	1	243	3	N	2					104
							11	4	2	9							
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	200	1	1185	3	N	11	59	1	1	8	55
							11	4	12	9							
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	201	1	1586	3	N	4	1	8			58
							11	4	4	9							
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	5					63
							11	4	6	9							
07	1457	N	889	-0-	-568	-0-	203	1	671	3	N	4	1	8			66
							11	4	4	9							
08	1798	N	625	-0-	-1173	-0-	215	1	396	3	N	3	1	8			68
							11	4	3	9							
09	960	N	587	-0-	-373	-0-	191	1	384	3	N	1					69
							11	4	1	9							
*10	899	N	493	-0-	-406	-0-	387	1	94	3	N	1					70
							11	4	1	9							
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	3					73
							11	4	3	9							
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	352	1	1645	3	N	11					84
							11	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1943	3	3	4	N	9	1	8			53
							10	9									
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	4	N	32	2	8			83
							35	9									
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1486	3	5	4	N	36	1	8			118
							40	9									
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1032	3	4	4	N	11	120	1	3	8	6
							12	9									
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	4	131	9	N	119	117	1	4	8	4
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1672	3	5	4	N	17	1	8			20
							19	9									
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	4	N	1	1	8			20
							1	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	4	N	2	2	8			20
							2	9									
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1646	3	6	4	N	49	1	8			68
							54	9									
*10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1656	3	7	4	N	97	1	8			164
							107	9									
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1113	3	5	4	N	47	189	1	1	8	21
							52	9									
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1413	3	4	4	N	36					57
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 17,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025 - WELL PLUGGED 01/16/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	891	-0-	-938	-0-	336	1	555	3	N	-0-					88
02	1428	N	160	-0-	-1268	-0-	160	1			N	-0-					88
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	403	1	424	3	N	8	2	8			94
							9	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	390	1	578	3	N	4	1	8			97
							4	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	403	1	330	3	N	9					106
							10	9									
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	390	1	187	3	N	7					113
							8	9									
07	992	N	463	-0-	-529	-0-	403	1	56	3	N	4	1	8			116
							4	9									
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	403	1	53	3	N	-0-					116
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	1			N	-0-					116
*10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	1			N	-0-					116
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					116
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300526 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

04	14B2 EXT	92	-0-	92	92	78	3	14	9	N	13	2	8			11
*05	SHUT IN	361	-0-	361	453	358	3	3	9	N	3	2	8			12
*06	SHUT IN	716	-0-	716	1169	715	3	1	9	N	1	1	8			12
*07	SHUT IN	1815	-0-	1815	2984	1812	3	3	9	N	3	2	8			13
*08	SHUT IN	912	-0-	912	3896	908	3	4	9	N	4	7	1	2	8	8
*09	SHUT IN	33	-0-	33	3929	26	3	7	9	N	6	2	8			12
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 4873																	
*10		8802 X	-0-	-0-	-8802	-0-					N	1	1	8			12
*11		6060 X	35	-0-	-6025	-0-	33	3	2	9	N	2	2	8			12
12		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BLAKE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300702 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7193 - 10832

04	0	1699	-0-	1699	-0-	431	1	1248	3	N	18	4	8			14
						20	9									
05	0	1733	-0-	1733	-0-	330	1	1383	3	N	18	3	8			29
						20	9									
06	0	1689	-0-	1689	-0-	317	1	1353	3	N	17	1	8			45
						19	9									
07	0	935	-0-	935	-0-	310	1	611	3	N	13	4	8			54
						14	9									
*08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	361	1	230	3	N	37	3	8			88
						41	9									
*09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	344	1	100	3	N	12	2	8			98
						13	9									
*10	0	W	299	-0-	299	299	295	1	4	9	N	4	1	8			101
*11	0	W	198	-0-	198	497	183	1	15	9	N	14	74	1	2	8	39
12	0	W	140	-0-	140	637	138	1	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARNOLD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300703 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7106 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	20	-0-	20	20	18	3	2	4	N	-0-					-0-
05	0	W	216	-0-	216	236	212	3	4	4	N	-0-					-0-
06	0	W	374	-0-	374	610	371	3	3	4	N	-0-					-0-
07	0	W	440	-0-	440	1050	438	3	2	4	N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
09	0	W	3	-0-	3	1053	3	4			N	-0-					-0-
*10	0	W	5	-0-	5	1058	1	4	4	9	N	4					4
*11	0	W	3	-0-	3	1061	3	4			N	-0-					4
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1061					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	124	2	50	9	N	45	166	1			14
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					16
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					18
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	2	1	9	N	1					19
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	91	2	67	9	N	61					80
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	2	50	9	N	45					125
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	84	2	45	9	N	41					166
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	92	2	50	9	N	45	160	1			51
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	49	2	17	9	N	15					66
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	90	2	11	9	N	10					76
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	93	2	33	9	N	30					106
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*11	528	N	321	-0-	-207	-0-	321	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			N	-0-					33
02	2212	N	2149	-0-	-63	-0-	2148	3	1	9	N	1	1	8			33
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					33
04	2310	N	1690	-0-	-620	-0-	1690	3			N	-0-					33
05	2387	N	355	-0-	-2032	-0-	355	3			N	-0-					33
06	2250	N	458	-0-	-1792	-0-	458	3			N	-0-					33
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					33
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					33
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					33
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					33
11	2610	N	1713	-0-	-897	-0-	1713	3			N	-0-					33
12	2697	N	1595	-0-	-1102	-0-	1595	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3844	-0-	-155	-0-	3843	3	1	9	N	1					140
02	3612	X	3467	-0-	-145	-0-	3465	3	2	9	N	2					142
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3848	3	17	9	N	15					157
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3540	3	11	9	N	10					167
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2969	3	3	9	N	3					170
06	3750	X	3582	-0-	-168	-0-	3580	3	2	9	N	2					172
07	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	3595	3			N	-0-					172
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	3576	3			N	-0-					172
09	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	2698	3			N	-0-					172
10	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	2950	3			N	-0-					172
11	3570	X	2244	-0-	-1326	-0-	2241	3	3	9	N	3	158	1			17
12	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	3290	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 39,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295449 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6649	-0-	-43	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6968	-0-	-202	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7136	-0-	-34	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7085	-0-	-85	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7094	-0-	-315	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	310	1	4288	2	N	-0-					142
02	4452	X	4135	-0-	-317	-0-	275	1	3860	2	N	-0-					142
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	310	1	4260	2	N	2					144
							2	9									
04	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	300	1	4009	2	N	3					147
							3	9									
05	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	310	1	4267	2	N	-0-					147
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	300	1	4190	2	N	-0-					147
07	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	310	1	4208	2	N	3					150
							3	9									
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	310	1	4422	2	N	2					152
							2	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	300	1	4305	2	N	3					155
							3	9									
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	310	1	4414	2	N	-0-					155
11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	300	1	4204	2	N	-0-					155
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	300	1	4310	2	N	1					156
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

01	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4384	-0-	-124	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4782	-0-	-48	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4608	-0-	-222	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5823	-0-	-5	-0-	5820	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5828	X	5651	-0-	-177	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5132	-0-	-508	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5342	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5640	X	5097	-0-	-543	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2201	-0-	-3038	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	1975	-0-	-2001	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1990	-0-	-830	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2034	-0-	-880	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1759	-0-	-221	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11405	-0-	-251	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9932	-0-	-596	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10927	-0-	-353	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10402	-0-	-1254	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8348	-0-	-3308	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
10	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5787	-0-	-2862	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8024	-0-	-436	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	2600	-0-	-6142	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4956	-0-	-2772	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2629	-0-	-6491	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8062	-0-	-1362	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8862	-0-	-258	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	3826	-0-	-5102	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3911	-0-	-9	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6585	-0-	-328	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6418	-0-	-216	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6231	-0-	-341	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	946	-0-	-194	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6812	-0-	-188	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7261	-0-	-149	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7404	-0-	-253	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7042	-0-	-368	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7392	-0-	-17	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2865	-0-	-47	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2722	-0-	-130	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3500	-0-	-140	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2325	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2387	N	2007	-0-	-380	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	2570	-0-	-51	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2653	-0-		-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2525	-0-		-191	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2738	-0-		-145	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2397	-0-		-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2570	-0-		-685	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2044	-0-		-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2193	-0-		-957	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1798	-0-		-930	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-		-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1085	-0-		-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-		-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-		-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1102	-0-		-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1083	-0-		-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1025	-0-		-215	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	979	-0-		-131	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	982	-0-		-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-		-70	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-		-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5286	-0-	-230	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5645	-0-	-25	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					68
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					68
03	2108	N	1019	-0-	-1089	-0-	1019	2			N	-0-					68
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	1291	2			N	-0-					68
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					68
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					68
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2423	2	91	9	N	83	138	1			13
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					13
09	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-					13
10	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					13
11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	2074	2			N	-0-					13
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 20,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	176	-0-	-382	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3759	-0-	-81	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3083	-0-	-17	34	3083	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2788	-0-	-12	22	2788	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3391	-0-	-22	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3943	-0-	-313	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4051	-0-	-449	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5378	-0-	-26	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5683	-0-	-77	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5486	-0-	-274	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3853	-0-	-263	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

01	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

01	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			Y	-0-					4
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			Y	-0-					4
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			Y	-0-					4
04	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	2416	2			Y	-0-					4
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					4
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3122	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			Y	-0-					5
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					5
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					5
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					5
11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	2			Y	-0-					5
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 32,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

01	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	4728	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	4592	X	4028	-0-	-564	-0-	4028	2			Y	-0-					19
03	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4839	2	45	9	Y	41	38	1			22
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	4618	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	4654	2			Y	-0-					22
06	4740	X	4254	-0-	-486	-0-	4254	2			Y	-0-					22
07	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	4724	2			Y	-0-					22
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					22
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					22
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					22
11	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			Y	-0-					22
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 51,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3753	-0-	-87	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2551	-0-	-208	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5890	-0-	-298	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6206	-0-	-184	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5960	-0-	-250	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3219	-0-	-113	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2131	-0-	-1465	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

01	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3415	-0-	-645	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5002	-0-	-175	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4616	-0-	-394	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

01	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4207	-0-	-161	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4300	-0-	-443	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					68
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	62	1			17
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					17
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					17
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					17
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					17
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					17
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					17
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					17
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					17
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					17
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 29,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

01	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1517	-0-	-684	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1120	-0-	-890	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

01	3007	X	2396	-0-	-611	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

01	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2644					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2459	-0-	-641	3397	2459	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2211	-0-	-589	2808	2211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2435	-0-	-665	2143	2435	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2363	-0-	-637	1506	2363	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2435	-0-	-665	841	2435	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2302	-0-	-698	143	2302	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2398	-0-	-143	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8748	-0-		-118	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
02	8043	X	8043	-0-		-0-	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	8207	-0-		-659	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	7310	-0-		-1270	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	8092	-0-		-774	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	8577	-0-		-3	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
07	9218	X	9218	-0-		-0-	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	8097	-0-		-118	-0-	8097	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	8216	-0-		-364	-0-	8216	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	8654	-0-		-212	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	8375	-0-		-205	-0-	8375	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-		-8866	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
02	3827	X	3827	-0-		-0-	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
03	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
04	3841	X	3841	-0-		-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
05	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
06	3726	X	3726	-0-		-0-	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
07	4246	X	4246	-0-		-0-	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
08	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-	4470	2			N	-0-			-0-
09	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
10	4228	X	4228	-0-		-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
11	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-		-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2202	-0-		-123	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
02	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
03	2325	N	1733	-0-		-592	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
04	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
05	2680	N	2680	-0-		-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
06	2720	N	2720	-0-		-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
07	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
08	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
09	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
10	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
11	2473	N	2473	-0-		-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-		-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					31
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					31
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					31
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					31
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2606	2	31	9	N	28					59
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	N	1	48	1			12
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					12
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					12
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					12
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					12
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					12
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	2966	-0-	-400	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					8
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2000	2	48	9	N	44					52
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	35	1			22
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					22
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					22
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					22
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					22
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					22
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2130	2	28	9	N	25					47
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					47
11	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					47
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 23,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1289	-0-	1289	1289	1289	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1722	-0-	1722	3011	1722	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1656	-0-	1656	4667	1656	2			N	-0-					-0-
10	6013	X	1346	-0-	-4667	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4766	2	28	9	Y	25	24	1	3	8	2
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4128	2	18	9	Y	16					18
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18
04	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4613	2	15	9	Y	14	26	1			6
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	4640	2			Y	-0-					6
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4651	2	65	9	Y	59	52	1			13
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					13
08	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	4752	2			Y	-0-					13
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					13
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4796	2	31	9	Y	28	34	1			7
11	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	4523	2			Y	-0-					7
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 51,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					7
02	3304	X	3286	-0-	-18	-0-	3172	2	114	9	N	104	94	1			17
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					17
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					17
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					17
06	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	2			N	-0-					17
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					17
08	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3610	2			N	-0-					17
09	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	3507	2	50	9	N	45					62
10	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					62
11	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			N	-0-					62
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 39,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					47
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					47
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					47
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					47
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					47
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					47
07	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					47
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					47
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2550	2	23	9	N	21					68
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					68
11	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-					68
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 27,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4092	-0-	992	992	4092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1882	-0-	-918	74	1882	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1132	-0-	-74	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1454	-0-	-1396	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	843	-0-	-2102	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1236	-0-	-841	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1373	-0-	-1477	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1806	-0-	-1139	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					33
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					33
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	32	1			1
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5304	-0-	-121	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5663	2	55	9	N	50	92	1			20
02	5488	X	5293	-0-	-195	-0-	5293	2			N	-0-					20
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					20
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5733	2	88	9	N	80	88	1			12
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					12
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5828	2	83	9	N	75	75	1			12
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					12
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					12
09	5910	X	5893	-0-	-17	-0-	5836	2	57	9	N	52	54	1			10
10	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	2			N	-0-					10
11	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	5534	2			N	-0-					10
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 64,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

01	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3506	-0-	-134	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5776	-0-	-272	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5829	-0-	-441	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5846	-0-	-633	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5854	-0-	-116	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6177	-0-	-54	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5632	-0-	-398	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5251	-0-	-461	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5162	-0-	-958	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5451	-0-	-780	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5104	-0-	-506	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	X	-0-	-0-	-456	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	266	-0-	-1129	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	448	X	234	-0-	-214	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	600	1	725	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	620	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	600	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	620	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	620	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	600	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	620	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	600	1	3728	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3164	X	3127	-0-	-37	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3291	-0-		-26		-0-	3291	2			Y	-0-					6
02	2968	X	2891	-0-		-77		-0-	2891	2			Y	-0-					6
03	3286	X	3143	-0-		-143		-0-	3143	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2845	-0-		-335		-0-	2845	2			Y	-0-					6
05	3286	X	3213	-0-		-73		-0-	3213	2			Y	-0-					6
06	3207	X	3207	-0-		-0-		-0-	3173	2	34	9	Y	31	32	1			5
07	3272	X	3272	-0-		-0-		-0-	3272	2			Y	-0-					5
08	3272	X	3272	-0-		-0-		-0-	3272	2			Y	-0-					5
09	3215	X	3215	-0-		-0-		-0-	3215	2			Y	-0-					5
10	3543	X	3543	-0-		-0-		-0-	3543	2			Y	-0-					5
11	3212	X	3212	-0-		-0-		-0-	3212	2			Y	-0-					5
12	3317	X	NO RPT	-0-		-3317		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4180	-0-		-222		-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3484	-0-		-492		-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-		-141		-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3880	-0-		-320		-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4170	-0-		-77		-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3978	-0-		-72		-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3992	-0-		-193		-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3889	-0-		-296		-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3934	-0-		-116		-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-		-0-		-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3891	-0-		-99		-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-		-4061		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	N	2732	-0-		-0-		-0-	2732	2			N	-0-					58
02	2475	N	2475	-0-		-0-		-0-	2475	2			N	-0-					58
03	2883	N	2883	-0-		-0-		-0-	2843	2	40	9	N	36	78	1			16
04	2618	N	2618	-0-		-0-		-0-	2618	2			N	-0-					16
05	2675	N	2675	-0-		-0-		-0-	2675	2			N	-0-					16
06	2518	N	2518	-0-		-0-		-0-	2518	2			N	-0-					16
07	2773	N	2773	-0-		-0-		-0-	2773	2			N	-0-					16
08	2764	N	2764	-0-		-0-		-0-	2764	2			N	-0-					16
09	2661	N	2661	-0-		-0-		-0-	2638	2	23	9	N	21					37
10	2689	N	2689	-0-		-0-		-0-	2689	2			N	-0-					37
11	2693	N	2693	-0-		-0-		-0-	2693	2			N	-0-					37
12	1643	N	NO RPT	-0-		-1643		-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 29,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3081	-0-	-999	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3713	-0-	-187	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	3427	-0-	-1389	-0-	3425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4427	-0-	-103	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3622	-0-	-382	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4387	-0-	-23	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3223	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3776	-0-		-130	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2931	-0-		-597	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3638	-0-		-206	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3178	-0-		-512	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3137	-0-		-676	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2793	-0-		-867	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3081	-0-		-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3524	-0-		-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3209	-0-		-211	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-		-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1135					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	1135					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	X	387	-0-		-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-		-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-		-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-		-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-		-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-		-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-		-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-		-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1161	X	1161	-0-		-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1379	X	1379	-0-		-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1206	X	1206	-0-		-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5510	-0-	-174	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5703	-0-	-177	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5904	-0-	-6	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3696	-0-	-252	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3528	-0-	-402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
02	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2679	-0-		-452	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
04	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2989	-0-		-142	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	1304	-0-		-1726	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	2	-0-		-3129	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					N	-0-			-0-
09	3030	X	-0-	-0-		-3030	-0-					N	-0-			-0-
10	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					N	-0-			-0-
11	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					N	-0-			-0-
12	2	X	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3238	-0-		-978	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
02	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
03	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
04	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
05	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
06	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
07	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
08	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
09	4133	X	4133	-0-		-0-	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
10	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
11	4020	X	3891	-0-		-129	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-		-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5455	-0-		-187	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4594	-0-		-502	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5087	-0-		-555	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	4892	-0-		-568	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	4993	-0-		-649	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	4841	-0-		-439	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
07	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
08	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	4605	-0-		-285	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	4549	-0-		-1093	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
11	5460	X	4320	-0-		-1140	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2919	-0-	-591	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2392	-0-	-668	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1472	-0-	-1473	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					16
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					16
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					16
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					16
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					16
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					16
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					16
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					16
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					16
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					16
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					16
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 22,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2264	2 1 9	Y	1	1	8	11
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	2 64 9	Y	58	38	1	31
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2315	2 63 9	Y	57			88
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2 3 9	Y	3	79	1	12
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	2	Y	-0-			12
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2	Y	-0-			12
07	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2	Y	-0-			12
08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2159	2 35 9	Y	32			44
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2139	2 32 9	Y	29	67	1	6
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	Y	-0-			6
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2	Y	-0-			6
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 24,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			N	-0-					10
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2821	2	86	9	N	78					88
03	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3082	2	3	9	N	3	86	1			5
04	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2			N	-0-					5
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					5
06	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	3091	2			N	-0-					5
07	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	3130	2			N	-0-					5
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			N	-0-					5
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3082	2	57	9	N	52					57
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					57
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					57
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 33,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	379	-0-	-923	-0-	373	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1123	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2496	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1876	-0-	-1658	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	1685	-0-	-1507	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	677	-0-	-2743	-0-	674	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2139	X	886	-0-	-1253	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	64	-0-	-1766	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	69	-0-	-1791	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	870	X	114	-0-	-756	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	899	X	99	-0-	-800	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	X	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					59
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					59
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					59
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					59
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					59
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					59
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4583	2	88	9	N	80	121	1			18
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					18
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					18
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					18
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					18
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 46,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5032	-0-	-120	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5292	-0-	-198	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5249	-0-	-151	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7531	-0-	-684	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6836	-0-	-444	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7559	-0-	-160	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7237	-0-	-83	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7242	-0-	-78	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7391	-0-	-173	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7167	-0-	-123	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6561	-0-	-215	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7053	-0-	-57	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6802	-0-	-576	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6888	-0-	-490	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6358	-0-	-332	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	744	N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	3338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3772	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4110	X	3608	-0-	-502	-0-	3606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4161	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2828	-0-	-706	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			N	-0-					5
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					5
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					5
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					5
05	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					5
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					5
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1868	2	61	9	N	55	48	1			12
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					12
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	N	8					20
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					20
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	2			N	-0-					20
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 20,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					9
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-					9
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					9
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					9
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					9
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					9
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					9
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2048	2	59	9	N	54					63
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					63
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					63
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 21,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6722	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4946	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6552	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6496	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6651	X	6651	-0-		-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5849	-0-		-3	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6437	-0-		-259	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6266	-0-		-214	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6455	-0-		-241	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6192	-0-		-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6440	-0-		-39	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6171	-0-		-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5855	-0-		-415	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-		-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6092	-0-		-148	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-		-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3808	-0-		-952	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-		-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4864	-0-		-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4982	-0-		-629	-0-	4974	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	5430	X	5155	-0-		-275	-0-	5155	2			Y	-0-					1
07	5611	X	5165	-0-		-446	-0-	5165	2			Y	-0-					1
08	5700	X	5700	-0-		-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					1
09	5397	X	5397	-0-		-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					1
10	5332	X	5246	-0-		-86	-0-	5246	2			Y	-0-					1
11	5430	X	4681	-0-		-749	-0-	4681	2			Y	-0-					1
12	5611	X	NO RPT	-0-		-5611	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 57,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					15
02	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					15
03	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					15
04	4743	X	4743	-0-		-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					15
05	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					15
06	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					15
07	5436	X	5436	-0-		-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					15
08	5269	X	5269	-0-		-0-	-0-	5269	2			Y	-0-					15
09	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					15
10	5045	X	5045	-0-		-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					15
11	4260	X	4151	-0-		-109	-0-	4151	2			Y	-0-					15
12	4402	X	NO RPT	-0-		-4402	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 52,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	3039	-0-		-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2875	-0-		75	75	2875	2			N	-0-					-0-
03	3069	N	2934	-0-		-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2842	-0-		-98	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2987	-0-		-82	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2843	-0-		-127	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2793	-0-		-276	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-		-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2827	-0-		-53	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2913	-0-		-63	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-		-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	NO RPT	-0-		-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4852	-0-		-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4267	-0-		-241	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4670	-0-		-290	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4543	-0-		-167	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4626	-0-		-241	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4328	-0-		-382	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4659	-0-		-53	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4562	-0-		-119	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4504	-0-		-26	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-		-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4354	-0-		-146	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					41
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					41
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					41
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					41
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					41
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					41
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					41
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					41
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					41
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					41
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4091	-0-	-349	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4187	-0-	-184	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2342	-0-	-200	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2973	-0-		-51	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3229	-0-		-119	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2834	-0-		-406	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3196	-0-		-152	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3060	-0-		-180	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3261	-0-		-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3194	-0-		-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2912	-0-		-238	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4423	-0-		-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-		-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-		-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4278	-0-		-186	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3834	-0-		-486	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4195	-0-		-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4461	-0-		-3	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4110	-0-		-210	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4116	-0-		-204	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-		-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7164	-0-	-156	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7295	-0-	-269	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7043	-0-	-277	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6926	-0-	-483	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	364	X	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			Y	-0-					2
04	1920	N	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					2
05	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					2
06	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	1583	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					1
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2			Y	-0-					1
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					1
10	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			Y	-0-					1
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					1
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			31
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					31
03	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					31
04	1140	N	813	-0-	-327	-0-	813	2			N	-0-					31
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					31
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					31
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					31
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					31
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					31
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					31
11	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					31
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

01	4278	X	3551	-0-	-727	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3861	-0-	-99	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2310	-0-	-1193	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1799	-0-	-1394	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1735	-0-	-1205	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2982	-0-	-258	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3157	-0-		-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-		-100	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3157	-0-		-129	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3038	-0-		-82	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3133	-0-		-29	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3052	-0-		-8	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3197	-0-		-27	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2999	-0-		-121	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-		-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5692	-0-		-291	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5115	-0-		-233	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5664	-0-		-257	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5340	-0-		-330	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5431	-0-		-428	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5346	-0-		-174	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5572	-0-		-101	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5486	-0-		-187	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5186	-0-		-154	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5358	-0-		-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5156	-0-		-244	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-		-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-		-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-		-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			N	-0-					13
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					13
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					13
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					13
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					13
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					13
07	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					13
08	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					13
09	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					13
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					13
11	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			N	-0-					13
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 24,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		2346	-0-	2346	2346	2346	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		2298	-0-	2298	4644	2298	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	7483	2839	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2377	-0-	2377	9860	2377	2			N	-0-					-0-
05	12159	X	2299	-0-	-9860	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4009	-0-	-79	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4125	-0-	-135	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4042	-0-	-98	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7639	-0-	-111	-0-	7636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7632	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7530	X	7447	-0-	-83	-0-	7445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7874	X	7687	-0-	-187	-0-	7680	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	7528	-0-	-92	-0-	7527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7874	X	7703	-0-	-171	-0-	7699	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7246	-0-	-284	-0-	7243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7781	X	7430	-0-	-351	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6987	-0-	-543	-0-	6984	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	368	-0-	-1461	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2573	-0-	-186	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12469					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4390	-0-	-342	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4263	-0-	-837	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4346	-0-	-893	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4317	-0-	-153	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2097	2	83	9	N	75	8	8			180
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4	169	1	2	8	13
03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			N	-0-					13
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			13
05	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			13
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2032	2	92	9	N	84	3	8			94
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			N	-0-	94	1			-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2229	2	31	9	N	28					28
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					28
11	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					28
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 23,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			Y	-0-					8
02	3248	X	3075	-0-	-173	-0-	3075	2			Y	-0-					8
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3511	2	51	9	Y	46	50	1			4
04	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	3383	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					5
06	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3376	2	31	9	Y	28					33
07	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3339	2	3	9	Y	3	19	1			17
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3681	2	12	9	Y	11					28
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	2	3	9	Y	3	22	1			9
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					9
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3331	2	33	9	Y	30	31	1			8
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	35	-0-	-2065	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2971	-0-	-1276	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3709	-0-	-401	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	5070	2			N	-0-					66
02	4704	X	4555	-0-	-149	-0-	4555	2			N	-0-					66
03	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	5185	2			N	-0-					66
04	5040	X	4909	-0-	-131	-0-	4909	2			N	-0-					66
05	5177	X	4931	-0-	-246	-0-	4931	2			N	-0-					66
06	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4546	2	58	9	N	53	106	1			13
07	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	4622	2			N	-0-					13
08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					13
09	4920	X	4257	-0-	-663	-0-	4257	2			N	-0-					13
10	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					13
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					13
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 50,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4025	-0-	-295	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2038	2	2	9	Y	2	2	8			3
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					3
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			Y	-0-					3
04	1980	N	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			Y	-0-					3
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					3
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1961	2	26	9	Y	24	23	1			4
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					4
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			Y	-0-					4
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			Y	-0-					4
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					4
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					4
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5706	-0-	-6	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6600	2	35	9	Y	32	29	1			3
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6414	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					3
06	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6109	2	24	9	Y	22					25
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	6125	2	4	9	Y	4	15	1			14
08	6634	X	6279	-0-	-355	-0-	6267	2	12	9	Y	11					25
09	6420	X	5502	-0-	-918	-0-	5499	2	3	9	Y	3	20	1			8
10	6572	X	5892	-0-	-680	-0-	5892	2			Y	-0-					8
11	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	5631	2	33	9	Y	30	30	1			8
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 67,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2159	-0-	-631	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2386	-0-	-464	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5272	-0-	-370		-0-	5265	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5096	X	4231	-0-	-865		-0-	4222	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	5580	X	4441	-0-	-1139		-0-	4434	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5400	X	5177	-0-	-223		-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3761	-0-	-1726		-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0-		-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-		-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5111	-0-	-252		-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5322	-0-	-408		-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5537	-0-	-384		-0-	5537	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5063	-0-	-667		-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4841	-0-	-181		-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128		-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4801	-0-	-35		-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4579	-0-	-101		-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4629	-0-	-207		-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4456	-0-	-224		-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4344	-0-	-461		-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4188	-0-	-617		-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4023	-0-	-567		-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4361	-0-	-258		-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4177	-0-	-293		-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4323	-0-	-265		-0-	4323	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3820	-0-	-324		-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4344	-0-	-182		-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4101	-0-	-219		-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4187	-0-	-215		-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2681	-0-	-1519		-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3719	-0-	-621		-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3075	-0-	-1265		-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3724	-0-	-386		-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3633	-0-	-552		-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-		-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8523	-0-	-343	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7760	-0-	-248	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8252	-0-	-268	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8523	-0-	-126	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8051	-0-	-259	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8420	-0-	-105	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8127	-0-	-123	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8347	-0-	-178	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4182	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4557 X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4046	-0-	-364	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	4524	-0-	-36	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3994	-0-	-566	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4545	-0-	-1407	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3513	-0-	-1863	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3716	-0-	-1275	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3510	-0-	-1320	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3614	-0-	-1315	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3492	-0-	-978	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1757	-0-	-523	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	2	21	9	N	19					19
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1	18	1			2
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4550	-0-	-98	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3907	-0-	-13	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3859	-0-	-521	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3702	-0-	-558	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3010	-0-	-70	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2286	-0-	-349	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2380	X	2030	-0-	-350	-0-	2023	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2953	-0-	-43	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2350	-0-	-950	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4423	-0-	-1	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3314	-0-	-130	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5239	-0-	-71	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3324	-0-	-6	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	983	-0-		-381	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	373	-0-		-1022	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	960	N	679	-0-		-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-		-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-		-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-		-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-		-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-		-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4720	-0-		-110	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4950	-0-		-41	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-		-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4803	-0-		-27	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4960	-0-		-31	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4767	-0-		-63	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	638	-0-		-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-		-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-		-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-		-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-		-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-		-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-		-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-		-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5565	-0-	-45	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4815	-0-	-477	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5166	-0-	-564	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					6
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					6
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3693	-0-	-387	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3769	-0-	-11	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2142	2	3	9	N	3	3	8			127
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					127
03	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					127
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					127
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2178	2	46	9	N	42	161	1			8
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	2			N	-0-					8
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					8
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-					8
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					8
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-					8
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					8
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	258	-0-	-2234	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	480	X	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270	X	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3958	-0-	-182	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2710	-0-	-1568	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4434	-0-	-298	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2917	-0-	-1283	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2460	-0-	-1663	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1684	-0-	-1826	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1848	-0-	-1779	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2233	-0-	-1097	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	248	1	3188	2	N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	224	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	248	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2874	-0-	-396	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2464	2			Y	-0-					11
02	2464	X	2179	-0-	-285	-0-	2172	2	7	9	Y	6	14	1			3
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2573	2	3	9	Y	3					6
04	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			Y	-0-	5	1			1
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					1
06	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2308	2			Y	-0-					1
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					1
08	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2369	2	35	9	Y	32					33
09	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2257	2	32	9	Y	29	56	1			6
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					6
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	2217	2			Y	-0-					6
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 26,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2305	-0-	-485	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2695	-0-		-746	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2507	-0-		-601	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3241	-0-		-14	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2976	-0-		-434	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2941	-0-		-500	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2470	-0-		-860	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2864	-0-		-577	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2821	-0-		-479	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3723	-0-		-28	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3258	-0-		-102	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3639	-0-		-112	-0-	3583	2	56	9	Y	51	24	1			27
04	3630	X	3513	-0-		-117	-0-	3462	2	51	9	Y	46	46	1			27
05	3751	X	3421	-0-		-330	-0-	3421	2			Y	-0-					27
06	3600	X	2998	-0-		-602	-0-	2998	2			Y	-0-					27
07	3627	X	2777	-0-		-850	-0-	2777	2			Y	-0-					27
08	3627	X	2731	-0-		-896	-0-	2731	2			Y	-0-					27
09	3510	X	2706	-0-		-804	-0-	2706	2			Y	-0-					27
10	3410	X	2895	-0-		-515	-0-	2895	2			Y	-0-					27
11	3000	X	2867	-0-		-133	-0-	2867	2			Y	-0-					27
12	2790	X	NO RPT	-0-		-2790	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 34,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3829	-0-		-170	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-		-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3520	-0-		-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3536	-0-		-394	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-		-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3394	-0-		-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3320	-0-		-338	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3391	-0-		-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-		-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2790	-0-	-290	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2734	-0-	-122	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5411	-0-	-777	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6136	-0-	-404	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6285	-0-	-442	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6018	-0-	-312	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6148	-0-	-393	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5528	-0-	-1013	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5524	-0-	-769	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3102	2	1	9	Y	1					1
02	2772	X	1812	-0-	-960	-0-	1812	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	1781	-0-	-1164	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4786	-0-	-282	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5508	-0-	-192	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4909	-0-	-187	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4380	-0-	-990	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4333	-0-	-1216	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4119	-0-	-1461	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5527	-0-	-239	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4451	-0-		-168	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3650	-0-		-382	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3781	-0-		-528	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4078	-0-		-242	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3941	-0-		-523	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4265	-0-		-55	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4157	-0-		-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-		-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3499	-0-		-761	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3486	-0-		-916	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3564	-0-		-696	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-		-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-		-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-		-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-		-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-		-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2590	-0-		-107	-0-	2589	2	1 9		Y	1	1 8				-0-
02	2184	X	1725	-0-		-459	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2131	-0-		-628	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2278	-0-		-392	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2508	-0-		-251	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2408	-0-		-112	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2351	-0-		-5	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2329	-0-		-182	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2263	-0-		-167	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2192	-0-		-319	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1614	-0-		-786	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-		-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5352	-0-	-438	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5931	-0-	-52	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	4546	-0-	-1184	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4992	-0-	-288	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8855	-0-	-25	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	X	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2792	-0-	-92	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3860	-0-	-788	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4513	-0-	-467	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4073	-0-	-427	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5015	-0-	-224	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4611	-0-	-459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1745	-0-	-766	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1817	-0-	-87	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
03	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	6748	-0-	-62	-0-	6748	2		N	-0-			-0-
05	7037	X	6877	-0-	-160	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2		N	-0-			-0-
07	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
08	7037	X	6693	-0-	-344	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	6556	-0-	-194	-0-	6556	2		N	-0-			-0-
10	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
11	6690	X	6544	-0-	-146	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
02	1316	X	745	-0-	-571	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
03	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
04	960	X	666	-0-	-294	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
05	930	X	757	-0-	-173	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
06	900	X	759	-0-	-141	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
07	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
08	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
09	750	X	623	-0-	-127	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
10	775	X	618	-0-	-157	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
11	750	X	600	-0-	-150	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5369	2	84	9	Y	76	86	1			4
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					4
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5489	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5397	2	36	9	Y	33	21	1			12
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					12
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					12
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5421	2	59	9	Y	54	49	1			17
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					17
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					17
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 59,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5096	-0-	-140	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5014	-0-	-56	-0-	5008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

01	5053	X	1897	-0-	-3156	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2550	-0-	-2014	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4924	-0-	-116	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4347	-0-	-243	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1139	-0-	-1213	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2153	-0-	-544	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2209	-0-	-431	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2846	2	144	9	N	131	106	1			33
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					33
03	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					33
04	2880	N	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					33
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					33
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2753	2	109	9	N	99					132
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-	118	1			14
08	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					14
09	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-					14
10	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			N	-0-					14
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					14
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 30,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	Y	5					5
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1623	-0-	-1625	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2798	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

01	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3090	-0-	-1754	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3550	-0-	-1193	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3053	-0-	-1566	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3643	-0-	-827	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3254	-0-	-586	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2449	-0-	-2046	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3620	-0-	-440	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4062	-0-	-433	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3207	-0-	-1102	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3172	-0-	-998	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
02	3864	X	3185	-0-	-679	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	2674	-0-	-1883	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
09	4110	X	3812	-0-	-298	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
10	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2734	-0-		-87	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3058	N	3058	-0-		-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-		-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-		-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-		-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	2957	N	2957	-0-		-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-		-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
11	2974	N	2974	-0-		-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-		-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4773	-0-		-32	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4216	-0-		-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4611	-0-		-132	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4387	-0-		-233	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4496	-0-		-278	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4302	-0-		-318	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4401	-0-		-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4326	-0-		-293	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4207	-0-		-173	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-		-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4238	-0-		-52	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-		-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	5713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7440	X	5652	-0-	-1788	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5937	-0-	-914	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4164	-0-	-3028	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5500	-0-	-1850	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5363	-0-	-434	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4822	-0-	-414	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5108	-0-	-255	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1800	N	1391	-0-	-409	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	2009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1413	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2700	N	5376	-0-	2676	2676	5376	2			N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					13
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					13
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					13
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					13
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					13
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1872	2	59	9	N	54					67
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					67
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					67
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					67
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					67
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					67
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 21,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3274	-0-	174	215	3274	2			N	-0-					-0-
06	2644	N	2429	-0-	-215	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1981	-0-	-995	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1720	-0-	-1160	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1710	-0-	-1266	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2059	-0-	-371	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1876	-0-	-728	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2169	-0-	-373	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2008	-0-	-482	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4456	-0-	-52	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4869	-0-	-60	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3764	-0-	-1066	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3834	-0-	-666	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	933	-0-	-555	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5891	-0-	-1115	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5596	-0-	-564	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5388	-0-	-312	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4852	-0-	-1208	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5741	-0-	-87	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4537	-0-	-454	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3651	-0-	-857	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3769	-0-	-1563	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4573	-0-	-107	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	3	3	8			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4002	-0-	-394	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5245	-0-	-243	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5075	-0-	-1001	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4166	-0-	-1714	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5230	-0-	-650	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4324	-0-	-896	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2466	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	357	3450	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3000	N	4257	-0-	1257	1614	4257	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4662	-0-	1562	3176	4662	2			N	-0-					-0-
06	7120	X	3944	-0-	-3176	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7354	-0-	-706	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6601	-0-	-623	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7406	-0-	-592	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6815	-0-	-565	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6831	-0-	-578	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6798	-0-	-611	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6770	-0-	-160	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6786	-0-	-375	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1523	-0-	-661	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1965	-0-	-345	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	579	-0-	-711	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2962	-0-	-510	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	Y	13	13	8			45
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1738	2	31	9	Y	28	3	8			70
03	1767	X	75	-0-	-1692	-0-	68	2	7	9	Y	6	55	1	2	8	19
04	2040	X	146	-0-	-1894	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	2108	X	247	-0-	-1861	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2040	X	410	-0-	-1630	-0-	367	2	43	9	Y	39	3	8			55
07	1953	X	195	-0-	-1758	-0-	194	2	1	9	Y	1	49	1			7
08	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					7
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1178	2	42	9	Y	38	38	1			7
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					7
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5206	2	12	9	Y	11	11	8			23
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4284	2	17	9	Y	15	3	8			35
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6640	2	4	9	Y	4	27	1	3	8	9
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6288	2	3	9	Y	3	3	8			9
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6226	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	2	23	9	Y	21	3	8			27
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-	24	1			3
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					3
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			Y	-0-					3
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					4
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 65,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3810	-0-	-194	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3404	-0-	-796	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 9622

01	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3858	-0-	-90	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3835	-0-	-449	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4284	-0-	-397	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4135	-0-	-275	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4493	-0-	-64	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4906	-0-	-271	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4513	-0-	-227	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4471	-0-	-269	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	2893	2	N	2	74	1			3
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	224	1	2620	2	N	-0-					3
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	248	1	2898	2	N	-0-					3
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					3
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					3
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					3
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					3
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					3
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2683	2	74	9	N	67	64	1			6
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					6
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					6
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 30,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5815	-0-	-345	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6108	-0-	-372	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6244	-0-	-421	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5838	-0-	-486	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5732	-0-	-388	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6013	-0-	-47	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

01	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4693	-0-	-1523	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2246	-0-	-4204	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6112	-0-	-518	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6673	-0-	-178	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6270	-0-	-480	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5955	-0-	-495	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	52	-0-	-909	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	N	4274	-0-	1274	1274	4274	2		N	-0-			-0-
05	1801	N	527	-0-	-1274	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
07	1426	X	698	-0-	-728	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	1380	X	428	-0-	-952	-0-	428	2		N	-0-			-0-
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
07	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
08	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4153	-0-	-383	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-		5922	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-		5325	2			N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-		5974	2			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-		5260	2			N	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-		5545	2			N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-		6115	2			N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-		6183	2			N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-		6363	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-		6030	2			N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-		6250	2			N	-0-					-0-
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-		5859	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-		4027	2			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-		3785	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-		4047	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-		3830	2			N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-		3759	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-		3578	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3561	-0-	-190	-0-		3561	2			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-		3889	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-		3679	2			N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-		3887	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3497	-0-	-133	-0-		3497	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-		4123	2		N	-0-			-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-		3836	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3917	-0-	-144	-0-		3917	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3759	-0-	-231	-0-		3759	2		N	-0-			-0-
05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-		3610	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3795	-0-	-315	-0-		3795	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3903	-0-	-344	-0-		3903	2		N	-0-			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-		3952	2		N	-0-			-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-		3873	2		N	-0-			-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-		3967	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-		3745	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3142	-0-	-795	-0-		3142	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2958	-0-	-374	-0-		2958	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	3387	-0-	-23	-0-		3387	2		N	-0-			-0-
04	3270	X	3241	-0-	-29	-0-		3241	2		N	-0-			-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		3306	2		N	-0-			-0-
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-		3168	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	3289	-0-	-90	-0-		3289	2		N	-0-			-0-
08	3379	X	3217	-0-	-162	-0-		3217	2		N	-0-			-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-		3113	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-		3152	2		N	-0-			-0-
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-		3171	2		N	-0-			-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	14	-0-		-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	X	27	-0-		-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	X	29	-0-		-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-		-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3018	-0-		-268	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2832	-0-		-24	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-		-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3093	-0-		-87	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3061	-0-		-225	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3151	-0-		-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3248	-0-		-38	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3151	-0-		-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-		-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3013	-0-	13	28	3013	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3156	-0-	-28	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			Y	-0-					10
02	3948	X	3621	-0-	-327	-0-	3515	2	106	9	Y	96					106
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2	81	1			27
04	4170	X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			Y	-0-					27
05	4309	X	3905	-0-	-404	-0-	3879	2	26	9	Y	24					51
06	4170	X	3754	-0-	-416	-0-	3729	2	25	9	Y	23	53	1			21
07	4154	X	1600	-0-	-2554	-0-	1600	2			Y	-0-					21
08	4154	X	3650	-0-	-504	-0-	3571	2	79	9	Y	72	86	1			7
09	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2			Y	-0-					7
10	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					7
11	3750	X	3036	-0-	-714	-0-	3036	2			Y	-0-					7
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 38,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					1
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	2	12	9	Y	11					12
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-	9	1			3
04	2700	N	2664	-0-	-36	-0-	2664	2			Y	-0-					3
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39					42
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2835	2	26	9	Y	24	44	1			22
07	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	2			Y	-0-					22
08	3100	N	2911	-0-	-189	1	2877	2	34	9	Y	31	50	1			3
09	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	2744	2			Y	-0-					3
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					3
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					3
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	2			N	-0-					13
02	3220	X	3128	-0-	-92	-0-	3128	2			N	-0-					13
03	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					13
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3376	2			N	-0-					13
05	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-					13
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	2			N	-0-					13
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			N	-0-					13
08	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			N	-0-					13
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3399	2	50	9	N	45					58
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3797	2	55	9	N	50	95	1			13
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					13
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 38,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4886	-0-	-294	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4944	-0-	-264	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5207	-0-	-133	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2433	-0-	-591	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	4	8			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1	3	8	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	3	8			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5335	-0-	-215	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1645	-0-	-335	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6598	-0-		-67	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5907	-0-		-113	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6319	-0-		-315	-0-	6319	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6141	-0-		-279	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6296	-0-		-307	-0-	6296	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6038	-0-		-352	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6250	-0-		-291	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-		-0-	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
09	6257	X	6257	-0-		-0-	-0-	6257	3			Y	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-		-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	6157	-0-		-83	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-		-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2203	-0-		-339	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2401	-0-		-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2274	-0-		-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2110	-0-		-401	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2096	-0-		-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2017	-0-		-246	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1981	-0-		-59	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-		-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6963	-0-		-601	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6454	-0-		-378	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-		-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6866	-0-		-64	-0-	6864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7161	X	6933	-0-		-228	-0-	6932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	6839	-0-		-151	-0-	6836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7223	X	6931	-0-		-292	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6853	-0-		-370	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6534	-0-		-336	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6449	-0-		-619	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6438	-0-		-402	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-		-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3095	-0-	95	205	3095	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3115	-0-	15	220	3115	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3007	-0-	-220	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7035	-0-	-385	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7342	-0-	-338	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7190	-0-	-746	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7142	-0-	-478	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7398	-0-	-476	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7163	-0-	-187	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7060	-0-	-349	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7141	-0-	-29	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5691	-0-	-1036	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5796	-0-	-54	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5704	-0-	-279	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5486	-0-	-304	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5316	-0-	-481	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7482	-0-	-1105	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6546	-0-	-1210	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7839	-0-	-252	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7081	-0-	-762	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6838	-0-	-272	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4344	-0-	-472	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4225	-0-	-485	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4260	-0-	-607	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2133	-0-	-107	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2006	-0-	-1662	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	3462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	855	-0-	-1222	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3714	-0-	-290	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4307	-0-	-405	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4014	-0-	-156	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3409	-0-	-466	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3009	-0-	-491	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2983	-0-	-467	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2866	-0-	-699	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1938	-0-	-1627	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	1860	-0-	-1864	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3561	-0-	-107	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5175	-0-	-453	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4078	-0-	-1832	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5917	-0-	-345	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2462	-0-	-118	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2309	-0-	-241	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

01	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4863	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4672	-0-	-474	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5085	-0-	-555	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5291	-0-	-196	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4857	-0-	-243	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

01	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5843	-0-	-177	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5987	-0-	-253	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	6029	-0-	-1	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-		4292	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-		4175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-		3860	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3739	-0-	-431	-0-		3737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4619	X	4213	-0-	-406	-0-		4211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4470	X	4070	-0-	-400	-0-		4070	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4170	-0-	-449	-0-		4168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-		4116	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4011	-0-	-69	-0-		4009	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4216	X	4100	-0-	-116	-0-		4100	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3916	-0-	-164	-0-		3914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5002	-0-	-82	-0-		5002	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4332	-0-	-232	-0-		4332	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4834	-0-	-188	-0-		4834	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4676	-0-	-154	-0-		4676	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4744	-0-	-247	-0-		4744	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4514	-0-	-316	-0-		4514	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4634	-0-	-202	-0-		4634	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4628	-0-	-208	-0-		4628	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4358	-0-	-322	-0-		4358	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4453	-0-	-290	-0-		4453	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4185	-0-	-315	-0-		4185	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-		6874	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-		6231	2			N	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-		6817	2			N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-		6371	2			N	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-		6636	2			N	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-		6466	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-		6609	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-		6645	2			N	-0-					-0-
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-		6353	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-		6669	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-		6501	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	73	-0-		-206	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-		-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3503	-0-		-155	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-		-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-		-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3281	-0-		-107	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-		-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3525	-0-		-135	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3612	-0-		-170	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3461	-0-		-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3525	-0-		-133	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3565	-0-		-93	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3480	-0-		-60	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-		-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-		-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4565	-0-	-335	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2927	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2889	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2989	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2378	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3090	X	2558	-0-	-532	-0-	2554	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2280	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	2974	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2782	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

01	7998	X	7786	-0-	-212	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6986	-0-	-126	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7254	-0-	-486	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7621	-0-	-253	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7134	-0-	-396	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6928	-0-	-452	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7360	-0-	-266	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

01	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5269	-0-	-156	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4889	-0-	-391	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2865	-0-		-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2860	-0-		-550	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2453	-0-		-847	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3156	-0-		-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3006	-0-		-24	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2938	-0-		-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2977	-0-		-83	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1772	-0-		-1638	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2303	-0-		-997	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-		-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5693	X	5693	-0-		-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-	5223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5828	X	5562	-0-		-266	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5371	-0-		-269	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5858	X	5858	-0-		-0-	-0-	5855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5669	X	5669	-0-		-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5795	-0-		-2	-0-	5793	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5859	X	5740	-0-		-119	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5527	-0-		-143	-0-	5525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5859	X	5711	-0-		-148	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5331	-0-		-339	-0-	5330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-		-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5652	-0-		-269	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5159	-0-		-161	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5679	-0-		-149	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5418	-0-		-192	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5516	-0-		-219	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5221	-0-		-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5581	-0-		-123	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5503	-0-		-170	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	5613	X	5613	-0-		-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-		-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4925	-0-	-143	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5470	-0-	-17	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4512	-0-	-975	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	58	-0-	-531	-0-	55	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4299	-0-	-754	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4523	-0-	-97	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4194	-0-	-426	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4401	-0-	-342	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
04	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
05	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5464	-0-	-326	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5513	-0-	-7	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3340	-0-	-384	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3464	-0-	-586	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3552	-0-	-633	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3516	-0-	-432	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5588	-0-	-236	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6081	-0-	-39	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6320	-0-	-159	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6150	-0-	-120	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6270	-0-	-178	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5980	-0-	-140	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2795	-0-	-453	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1992	-0-	-1458	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1935	-0-	-1506	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1876	-0-	-14	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4543	-0-	-161	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4696	-0-	-224	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4590	-0-	-270	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4866	-0-	-63	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4614	-0-	-126	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2500	-0-	-1000	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6057	-0-	-971	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6957	-0-	-423	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7080	-0-	-422	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6672	-0-	-408	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6530	-0-	-430	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6384	-0-	-396	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2669	-0-	-1237	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2912	-0-	-994	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3095	-0-	-321	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2751	-0-	-969	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	657	-0-	-1017	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

01	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4883	-0-	-17	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4973	-0-	-247	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	434	-0-	-713	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8587	-0-	-53	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8494	-0-	-176	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8223	-0-	-357	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8386	-0-	-418	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7956	-0-	-534	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371	2	77	9	Y	70	65	1			6
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					6
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					6
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5292	2	90	9	Y	82	60	1			28
05	5549	X	5537	-0-	-12	-0-	5537	2			Y	-0-					28
06	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4816	2	43	9	Y	39	63	1	1	8	3
07	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	5208	2			Y	-0-					3
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					3
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5644	2	78	9	Y	71	72	1			2
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					2
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					2
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4049	-0-	-1438	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3841	-0-	-51	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4450	-0-	-20	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5862	-0-	-78	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5938	-0-	-32	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6088	-0-	-32	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2471	-0-	-329	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1464	-0-	-1512	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6809	-0-	-275	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7281	-0-	-562	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7387	-0-	-146	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7215	-0-	-75	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7296	-0-	-237	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7170	-0-	-60	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7169	-0-	-61	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	922	-0-	-938	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	2	20	9	Y	18	18	8			2
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	3218	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3048	2	2	9	Y	2	2	8			2
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2842	2	2	9	Y	2	2	8			2
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2548	2	3	9	Y	3	3	8			2
07	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	2794	2			Y	-0-					2
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			Y	-0-					2
09	3060	X	1226	-0-	-1834	-0-	1226	2			Y	-0-					2
10	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2341	2			Y	-0-					2
11	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2			Y	-0-					2
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4536	2	1	9	Y	1					1
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					1
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					1
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					1
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					1
09	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4273	2	62	9	Y	56					57
10	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			Y	-0-					57
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4259	2			Y	-0-					57
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 50,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7902	-0-	-375	-0-	7781	2	121	9	Y	110					118
02	7476	X	7279	-0-	-197	-0-	7278	2	1	9	Y	1	107	1			12
03	8277	X	8214	-0-	-63	-0-	8214	2			Y	-0-					12
04	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	7744	2	80	9	Y	73	80	1			5
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					5
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			Y	-0-					5
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					5
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			Y	-0-					5
09	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	7432	2	36	9	Y	33					38
10	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			Y	-0-					38
11	8010	X	7552	-0-	-458	-0-	7552	2			Y	-0-					38
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 87,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3752	2	12	9	Y	11					12
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2			Y	-0-	11	1			1
03	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2			Y	-0-					1
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3852	2	48	9	Y	44	42	1			3
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					3
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					3
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					3
08	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			Y	-0-					3
09	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3657	2	11	9	Y	10					13
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			Y	-0-					13
11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			Y	-0-					13
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 42,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7769	2	8	9	Y	7	7	8			15
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			Y	-0-					15
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9475	2	125	9	Y	114	108	1			21
04	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9294	2	72	9	Y	65					86
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			Y	-0-					86
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9975	2	91	9	Y	83	151	1			18
07	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			Y	-0-					18
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			Y	-0-					18
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65	9	Y	59					77
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			Y	-0-					77
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					77
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 100,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2910	-0-	-903	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3084	-0-	-332	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3096	-0-	-810	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6196	-0-	-252	-0-	6133	2	63	9	Y	57	102	1			8
02	5824	X	5619	-0-	-205	-0-	5564	2	55	9	Y	50	52	1			6
03	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			Y	-0-					6
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5815	2	54	9	Y	49	50	1			5
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5842	2			Y	-0-					5
06	6180	X	5598	-0-	-582	-0-	5586	2	12	9	Y	11	13	1			3
07	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	5816	2			Y	-0-					3
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			Y	-0-					3
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5955	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	5828	X	5808	-0-	-20	-0-	5808	2			Y	-0-					1
11	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			Y	-0-					1
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 64,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1	2	8	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	3	8			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	27	1	3	8	5
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					5
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					23
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3690	-0-	-286	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

01	3751	X	137	-0-	-3614	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	964	-0-	-2424	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

01	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2419	2	23	9	Y	21	21	8			1
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1904	2	3	9	Y	3	3	8			1
05	2604	X	1221	-0-	-1383	-0-	1219	2	2	9	Y	2	2	8			1
06	2370	X	871	-0-	-1499	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	8			1
07	1984	X	1309	-0-	-675	-0-	1309	2			Y	-0-					1
08	1984	X	841	-0-	-1143	-0-	841	2			Y	-0-					1
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					1
10	1302	X	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-					1
11	1260	X	994	-0-	-266	-0-	994	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6969	-0-	-533	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6184	-0-	-592	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4745	-0-	-2757	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4960	-0-	-1790	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5732	-0-	-1243	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5064	-0-	-1787	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4897	-0-	-83	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3097	-0-	-67	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5157	-0-	-175	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4406	-0-	-410	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4859	-0-	-271	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4781	-0-	-79	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
02	4368	X	3890	-0-	-478	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
03	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
04	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	4234	-0-	-26	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
10	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
11	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7415	-0-	-831	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
02	7448	X	6606	-0-	-842	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
03	8153	X	7328	-0-	-825	-0-	7328	2		N	-0-			-0-
04	7350	X	5917	-0-	-1433	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	6738	-0-	-432	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
07	7316	X	6865	-0-	-451	-0-	6865	2		N	-0-			-0-
08	7533	X	6579	-0-	-954	-0-	6579	2		N	-0-			-0-
09	7290	X	6421	-0-	-869	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
10	7533	X	6767	-0-	-766	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5165	-0-	-235	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	3907	-0-	-130	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4004	X	3845	-0-	-159	-0-	3837	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5623	-0-	-313	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5590	-0-	-380	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2828	X	2246	-0-	-582	-0-	2239	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8209	-0-	-99	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7123	-0-	-325	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7413	-0-	-537	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7540	-0-	-675	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7493	-0-	-457	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7156	-0-	-344	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7053	-0-	-447	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

01	8122	X	7561	-0-	-561	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6382	-0-	-954	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7265	-0-	-295	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7271	-0-	-199	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7298	-0-	-421	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6532	-0-	-728	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6759	-0-	-30	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5961	-0-	-171	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6955	-0-	-125	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6960	-0-	-356	-0-	6960	3			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6412	-0-	-698	-0-	6412	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	7320	-0-	-27	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
11	6960	X	5377	-0-	-1583	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3230	-0-	-220	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2092	-0-	-1508	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4664	-0-	-496	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	4997	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4701	-0-	-459	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4088	-0-	-1244	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3880	-0-	880	1670	3880	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	2110	-0-	-1670	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8489	-0-	-721	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8984	-0-	-657	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8534	-0-	-1107	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8497	-0-	-203	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9066	-0-	-730	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7439	-0-	-2041	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5639	-0-	-381	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6121	-0-	-513	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6283	-0-	-137	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6425	-0-	-54	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6116	-0-	-154	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6224	-0-	-193	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4568	-0-	-248	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5396	-0-	-60	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5111	-0-	-289	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6338	-0-	-792	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4155	-0-	-2145	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6964	-0-	-11	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6564	-0-	-66	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6350	-0-	-400	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6359	-0-	-213	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5789	-0-	-571	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3001	-0-	-1255	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3284	-0-	-1428	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4189	-0-	-101	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6062	-0-	-238	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6431	-0-	-296	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6565	-0-	-69	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8521	-0-	-1089	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2057	-0-	-6623	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	5431	-0-	-4241	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9680	-0-	-736	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9445	-0-	-971	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9221	-0-	-859	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9694	-0-	-722	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9532	-0-	-188	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3886	-0-	-1034	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4201	-0-	-883	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4837	-0-	-1177	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4388	-0-	-944	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3536	-0-	-1264	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3811	-0-	-1924	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3770	-0-	-1780	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3836	-0-	-1899	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3536	-0-	-424	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4185	-0-	-855	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2708	-0-	-204	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3632	-0-	-2258	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
02	5320	X	88	-0-	-5232	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	5890	X	1449	-0-	-4441	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2		N	-0-			-0-
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2		N	-0-			-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2		N	-0-			-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2		N	-0-			-0-
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-			-0-
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2		N	-0-			-0-
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	6534	2		N	-0-			-0-
02	6468	X	5529	-0-	-939	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	6478	2		N	-0-			-0-
04	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2		N	-0-			-0-
06	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	5947	2		N	-0-			-0-
07	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5816	2		N	-0-			-0-
08	6634	X	4872	-0-	-1762	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
09	6420	X	5680	-0-	-740	-0-	5680	2		N	-0-			-0-
10	6634	X	6311	-0-	-323	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
11	5940	X	5934	-0-	-6	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3088	-0-	-524	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5744	-0-	-52	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6000	-0-	-665	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5702	-0-	-748	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5331	-0-	-519	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8664	-0-	-512	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7744	-0-	-432	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8259	-0-	-231	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8486	-0-	-287	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8330	-0-	-443	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8055	-0-	-435	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8489	-0-	-160	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5753	-0-	-577	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5961	-0-	-580	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5575	-0-	-665	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5436	-0-	-1012	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4825	-0-	-935	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5702	-0-	-794	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6018	-0-	-1174	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6514	-0-	-27	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6508	-0-	-2	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9318	-0-	-230	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9154	-0-	-239	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8804	-0-	-286	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8954	-0-	-377	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8772	-0-	-559	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8733	-0-	-412	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8450	-0-	-340	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8719	-0-	-240	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8310	-0-	-240	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			Y	-0-					-0-
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			Y	-0-					-0-
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			Y	-0-					-0-
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7968	-0-	-92	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7649	-0-	-411	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	7411	-0-	-389	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7060	-0-	-650	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6606	-0-	-198	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7242	-0-	-384	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6844	-0-	-536	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6811	-0-	-299	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6502	-0-	-814	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6878	-0-	-112	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7096	-0-	-127	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6769	-0-	-41	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3710	-0-	-971	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2739	-0-	-1489	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3346	-0-	-1242	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4686	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	2573	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	2643	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3101	-0-	-651	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3516	-0-	-414	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	7372	-0-	-5312	-0-	7372	3			Y	-0-					-0-
03	15097	X	7713	-0-	-7384	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
04	14850	X	7612	-0-	-7238	-0-	7612	3			Y	-0-					-0-
05	15345	X	7746	-0-	-7599	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
06	14850	X	7176	-0-	-7674	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7457	3			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-
10	7750	X	6925	-0-	-825	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6275	-0-	-955	-0-	6275	3			Y	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4668	-0-	-633	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6757	-0-	-218	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6691	-0-	-59	-0-	6691	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	6935	3			Y	-0-					-0-
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5813	-0-	-1038	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
05	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			Y	-0-					-0-
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	3			Y	-0-					-0-
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	3			Y	-0-					-0-
09	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7154	-0-	-466	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6787	-0-	-1397	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6560	-0-	-552	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8211	-0-	-1306	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9070	-0-	-478	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8324	-0-	-916	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	654	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	837	N	430	-0-	-407	-0-	422	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	944	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1080	N	878	-0-	-202	-0-	872	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	990	N	534	-0-	-456	-0-	516	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6640	-0-	-924	-0-	6633	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6832	X	6693	-0-	-139	-0-	6683	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7691	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8798	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8177	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	7284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	7564	X	6217	-0-	-1347	-0-	6209	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7871	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7504	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7564	X	5390	-0-	-2174	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6764	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6633	-0-	-1148	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6679	-0-	-349	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7305	-0-	-414	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6688	-0-	-721	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6419	-0-	-751	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6789	-0-	-620	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6145	-0-	-1171	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5921	-0-	-919	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4833	-0-	-627	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3301	-0-	-2062	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3561	-0-	-1283	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4694	-0-	-76	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4833	-0-	-96	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			Y	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5759	-0-	-1141	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5108	-0-	-782	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			Y	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					-0-
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5394	-0-	-1026	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6936	-0-	-101	-0-	6936	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	3665	-0-	-2691	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	3282	-0-	-3755	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	3793	-0-	-2927	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	3225	-0-	-3719	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
06	6720	X	2686	-0-	-4034	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7460	-0-	-259	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6562	-0-	-410	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7061	-0-	-565	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7207	-0-	-23	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7364	-0-	-107	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6793	-0-	-437	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6122	-0-	-1318	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6676	-0-	-20	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6217	-0-	-263	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6308	-0-	-357	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4081	-0-	-7	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4272	-0-	-258	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3698	-0-	-1045	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3432	-0-	-1094	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8274	-0-	-685	-0-	8274	3			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7563	-0-	-445	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7989	-0-	-877	-0-	7989	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7093	-0-	-1397	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	8680	X	7763	-0-	-917	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7825	-0-	-275	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	7961	3			Y	-0-					-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7801	-0-	-29	-0-	7801	3			Y	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	5887	-0-	-2123	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3390	-0-	-795	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2680	-0-	-710	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2260	-0-	-1130	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	8641	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9420	-0-	-407	-0-	9420	3			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8646	-0-	-864	-0-	8646	3			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
06	9270	X	8362	-0-	-908	-0-	8362	3			Y	-0-					-0-
07	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8231	-0-	-919	-0-	8231	3			Y	-0-					-0-
10	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8075	-0-	-2155	-0-	8075	3			Y	-0-					-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4548	-0-	-996	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	5065	-0-	-65	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4600	-0-	-560	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5948	-0-	-380	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6354	-0-	-590	-0-	6354	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4751	-0-	-2162	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5385	-0-	-975	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	6428	3			Y	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5878	-0-	-542	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5119	-0-	-988	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4608	-0-	-908	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3956	-0-	-1654	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4267	-0-	-1375	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	3924	-0-	-1986	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5900	-0-	-36	-0-	5900	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5902	-0-	-428	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	3815	-0-	-2354	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	5861	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5122	-0-	-282	-0-	5122	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	3345	-0-	-2204	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4954	-0-	-386	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3454	-0-	-596	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8205	-0-	-41	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
02	7448	X	7295	-0-	-153	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
03	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	7987	2		N	-0-			-0-
04	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	7651	2		N	-0-			-0-
05	8215	X	7731	-0-	-484	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	7459	-0-	-491	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
07	8091	X	7058	-0-	-1033	-0-	7058	2		N	-0-			-0-
08	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7788	2		N	-0-			-0-
09	7650	X	7418	-0-	-232	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
10	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7576	2		N	-0-			-0-
11	7530	X	6831	-0-	-699	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3		Y	-0-			-0-
02	5656	X	4858	-0-	-798	-0-	4858	3		Y	-0-			-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3		Y	-0-			-0-
04	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	3		Y	-0-			-0-
05	6634	X	6358	-0-	-276	-0-	6358	3		Y	-0-			-0-
06	6420	X	6074	-0-	-346	-0-	6074	3		Y	-0-			-0-
07	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6556	3		Y	-0-			-0-
08	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	6070	3		Y	-0-			-0-
09	6360	X	6027	-0-	-333	-0-	6027	3		Y	-0-			-0-
10	6541	X	6017	-0-	-524	-0-	6017	3		Y	-0-			-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3		Y	-0-			-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3		Y	-0-			-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		Y	-0-			-0-
03	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3		Y	-0-			-0-
04	4140	X	3141	-0-	-999	-0-	3141	3		Y	-0-			-0-
05	4464	X	3562	-0-	-902	-0-	3562	3		Y	-0-			-0-
06	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3		Y	-0-			-0-
07	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3268	3		Y	-0-			-0-
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	3		Y	-0-			-0-
09	3900	X	3105	-0-	-795	-0-	3105	3		Y	-0-			-0-
10	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	3007	3		Y	-0-			-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3		Y	-0-			-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10174	-0-	-397	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	9218	-0-	-330	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9555	-0-	-825	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	9635	-0-	-1029	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	9337	-0-	-533	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-
07	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
10	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	8767	-0-	-773	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	367	-0-	-1276	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	903	-0-	-740	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6843	-0-	-465	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	2528	-0-	-4702	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	3			Y	-0-					-0-
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			Y	-0-					-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7180	-0-	-650	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	4859	-0-	-3232	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	6372	-0-	-1458	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-		-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-		-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-		-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-		-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-		-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4868	-0-		-123	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4384	-0-		-12	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4756	-0-		-111	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4472	-0-		-238	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4325	-0-		-542	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4310	-0-		-400	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4136	-0-		-731	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4298	-0-		-445	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4037	-0-		-433	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4142	-0-		-322	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4061	-0-		-259	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-		-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3817	-0-		-616	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3451	-0-		-553	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3719	-0-		-590	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3319	-0-		-851	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3756	-0-		-491	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3545	-0-		-268	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3962	-0-		-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6304	-0-	-536	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6250	-0-	-590	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5605	-0-	-785	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5938	-0-	-665	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5243	-0-	-997	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2565	-0-	-645	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			Y	-0-					-0-
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			Y	-0-					-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			Y	-0-					-0-
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					-0-
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	6128	-0-	-1462	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3592	-0-	-216	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	2799	-0-	-2689	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	3625	-0-	-3071	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	3468	-0-	-3012	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	3743	-0-	-2953	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	3562	-0-	-2288	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			Y	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8408	-0-	-82	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8708	-0-	-65	-0-	8708	3			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8160	-0-	-330	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8481	-0-	-199	-0-	8481	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	7901	-0-	-529	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8030	-0-	-681	-0-	8030	3			Y	-0-					-0-
11	8220	X	6761	-0-	-1459	-0-	6761	3			Y	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8815	-0-	-1787	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-
02	9576	X	4416	-0-	-5160	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
03	9982	X	5510	-0-	-4472	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	4891	-0-	-4439	-0-	4891	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	4898	-0-	-4743	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4345	-0-	-875	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	495	-0-	-877	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	774	-0-	-1026	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5248	-0-	-128	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4774	-0-	-836	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4969	-0-	-797	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7055	-0-		-106	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6343	-0-		-41	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6741	-0-		-265	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6384	-0-		-456	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6466	-0-		-602	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6547	-0-		-293	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5824	-0-		-1213	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6095	-0-		-632	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6522	-0-		-18	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6934	X	6934	-0-		-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3795	-0-		-125	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4033	-0-		-307	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3426	-0-		-774	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3900	-0-		-440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3667	-0-		-533	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3698	-0-		-518	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3836	-0-		-194	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3710	-0-		-70	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3572	-0-		-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6536	-0-		-129	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5515	-0-		-505	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6274	-0-		-56	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6222	-0-		-319	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5851	-0-		-689	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5985	-0-		-773	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6205	-0-		-553	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5902	-0-		-368	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6192	-0-		-39	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5617	-0-		-383	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-		-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5367	-0-	-205	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5664	-0-	-156	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5680	-0-	-140	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5574	-0-	-96	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7838	-0-	-67	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7036	-0-	-104	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7826	-0-	-79	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7726	-0-	-117	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7536	-0-	-276	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7237	-0-	-233	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7609	-0-	-110	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7327	-0-	-23	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3984	-0-	-126	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3599	-0-	-511	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3		Y	-0-			-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3		Y	-0-			-0-
03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	6654	3		Y	-0-			-0-
04	6930	X	6290	-0-	-640	-0-	6290	3		Y	-0-			-0-
05	7037	X	6726	-0-	-311	-0-	6726	3		Y	-0-			-0-
06	6810	X	6377	-0-	-433	-0-	6377	3		Y	-0-			-0-
07	7037	X	6640	-0-	-397	-0-	6640	3		Y	-0-			-0-
08	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	6407	3		Y	-0-			-0-
09	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	6320	3		Y	-0-			-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3		Y	-0-			-0-
11	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5598	3		Y	-0-			-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8572	-0-	-139	-0-	8572	3		Y	-0-			-0-
02	7616	X	7356	-0-	-260	-0-	7356	3		Y	-0-			-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	8039	3		Y	-0-			-0-
04	8310	X	7556	-0-	-754	-0-	7556	3		Y	-0-			-0-
05	8587	X	7558	-0-	-1029	-0-	7558	3		Y	-0-			-0-
06	8310	X	7850	-0-	-460	-0-	7850	3		Y	-0-			-0-
07	8153	X	7893	-0-	-260	-0-	7893	3		Y	-0-			-0-
08	8029	X	7658	-0-	-371	-0-	7658	3		Y	-0-			-0-
09	7860	X	7732	-0-	-128	-0-	7732	3		Y	-0-			-0-
10	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	7777	3		Y	-0-			-0-
11	7860	X	7350	-0-	-510	-0-	7350	3		Y	-0-			-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5442	-0-	-2153	-0-	5442	3		Y	-0-			-0-
02	5992	X	5688	-0-	-304	-0-	5688	3		Y	-0-			-0-
03	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	3		Y	-0-			-0-
04	5970	X	5497	-0-	-473	-0-	5497	3		Y	-0-			-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	5534	3		Y	-0-			-0-
06	6090	X	5554	-0-	-536	-0-	5554	3		Y	-0-			-0-
07	6293	X	5443	-0-	-850	-0-	5443	3		Y	-0-			-0-
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5328	3		Y	-0-			-0-
09	5550	X	5079	-0-	-471	-0-	5079	3		Y	-0-			-0-
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	3		Y	-0-			-0-
11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	3		Y	-0-			-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5151	-0-	-1429	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7168	-0-	-923	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6585	-0-	-1245	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6430	-0-	-1320	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6696	-0-	-465	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6330	-0-	-510	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1316	-0-	-2280	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1683	-0-	-1347	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2496	-0-	-728	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1656	-0-	-948	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1821	-0-	-609	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7244	-0-	-444	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7180	-0-	-74	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7154	-0-	-69	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7059	-0-	-133	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6535	-0-	-455	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7418	-0-	-366	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7762	-0-	-728	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8251	-0-	-429	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7845	-0-	-555	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7305	-0-	-910	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8210	-0-	-36	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7471	-0-	-509	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8096	-0-	-150	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6572	-0-	-620	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6317	-0-	-179	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6566	-0-	-214	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6569	-0-	-437	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6729	-0-	-60	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6424	-0-	-146	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5533	-0-	-151	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5841	-0-	-189	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5858	-0-	-187	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5550	-0-	-120	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3599	-0-	-349	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3442	-0-	-588	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3696	-0-	-112	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3803	-0-	-217	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3302	-0-	-538	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6908	-0-	-120	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7060	-0-	-597	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7409	-0-	-511	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8359	-0-	-104	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	401	-0-	-2513	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2814	-0-	-7	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10274	-0-	-196	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10105	-0-	-776	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9821	-0-	-859	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10267	-0-	-769	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
09	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4057	-0-	-591	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4485	-0-	-661	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3953	-0-	-517	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3900	-0-	-210	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7152	-0-	-133	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6229	-0-	-351	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6325	-0-	-774	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5097	-0-	-1833	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4803	-0-	-2358	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5947	-0-	-983	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5072	-0-	-1810	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4840	-0-	-1484	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7356	-0-	-1231	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7039	-0-	-1271	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6971	-0-	-1585	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7209	-0-	-411	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2081	-0-	-2972	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	1872	-0-	-2692	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1930	-0-	-2937	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1565	-0-	-2725	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1533	-0-	-1164	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1311	-0-	-766	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	739	-0-	-780	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	568	-0-	-992	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3044	-0-	-120	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4025	-0-	-259	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3599	-0-	-811	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5727	-0-	-70	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5618	-0-	-52	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5505	-0-	-105	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5343	-0-	-267	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6955	-0-	-20	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6242	-0-	-58	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5458	-0-	-1382	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6593	-0-	-413	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6208	-0-	-512	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6312	-0-	-601	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4196	-0-	-592	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4393	-0-	-497	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4395	-0-	-627	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4288	-0-	-734	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4193	-0-	-667	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7331	-0-	-259	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6497	-0-	-1003	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6422	-0-	-1328	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6597	-0-	-1153	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7025	-0-	-295	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9163	-0-	-447	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9240	-0-	-60	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9464	-0-	-146	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8886	-0-	-414	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9186	-0-	-362	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9155	-0-	-393	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8584	-0-	-656	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9004	-0-	-451	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2791	-0-	-836	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2478	-0-	-1392	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2868	-0-	-1131	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2571	-0-	-729	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3		Y	-0-			-0-
02	6860	X	3940	-0-	-2920	-0-	3940	3		Y	-0-			-0-
03	8432	X	2909	-0-	-5523	-0-	2909	3		Y	-0-			-0-
04	8160	X	3242	-0-	-4918	-0-	3242	3		Y	-0-			-0-
05	8432	X	2761	-0-	-5671	-0-	2761	3		Y	-0-			-0-
06	7980	X	2491	-0-	-5489	-0-	2491	3		Y	-0-			-0-
07	4371	X	1904	-0-	-2467	-0-	1904	3		Y	-0-			-0-
08	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	1932	3		Y	-0-			-0-
09	3240	X	1899	-0-	-1341	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
10	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	3		Y	-0-			-0-
11	2490	X	2042	-0-	-448	-0-	2042	3		Y	-0-			-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	6913	-0-	-479	-0-	6913	2		N	-0-			-0-
03	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8230	2		N	-0-			-0-
04	8010	X	7514	-0-	-496	-0-	7514	2		N	-0-			-0-
05	8215	X	8111	-0-	-104	-0-	8111	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	7665	2		N	-0-			-0-
07	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
08	8215	X	7885	-0-	-330	-0-	7885	2		N	-0-			-0-
09	7860	X	6700	-0-	-1160	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2		N	-0-			-0-
11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3126	-0-	-318	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9752	-0-	-447	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	9089	-0-	-123	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9106	-0-	-764	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	9238	-0-	-512	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9705	-0-	-370	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9603	-0-	-193	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9375	-0-	-105	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9790	-0-	-6	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	7953	-0-	-1437	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3394	-0-	-667	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6265	-0-	-710	-0-	6265	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6294	-0-	-526	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6208	-0-	-212	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4774	-0-	-630	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5160	-0-	-330	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4926	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5331	-0-	-269	-0-	5324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6780	X	5622	-0-	-1158	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5355	-0-	-255	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3889	-0-	-1061	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3574	-0-	-1541	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3715	-0-	-1235	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3570	-0-	-1545	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7434	-0-	-1742	-0-	7434	3			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6881	-0-	-1407	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7089	-0-	-651	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7255	-0-	-125	-0-	7255	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7522	-0-	-104	-0-	7522	3			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7525	-0-	-39	-0-	7525	3			Y	-0-					-0-
09	7260	X	7120	-0-	-140	-0-	7120	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7184	-0-	-106	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5067	-0-	-1164	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4737	-0-	-891	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			Y	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8867	-0-	-92	-0-	8867	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7795	-0-	-875	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8843	-0-	-116	-0-	8843	3			Y	-0-					-0-
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8704	-0-	-255	-0-	8704	3			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8251	-0-	-615	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8419	-0-	-251	-0-	8419	3			Y	-0-					-0-
10	8959	X	8758	-0-	-201	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8453	-0-	-217	-0-	8453	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	252	-0-		-957	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8174	-0-		5374	5374	8174	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1380	-0-		-1720	3654	1380	2			N	-0-					-0-
04	5955	X	2301	-0-		-3654	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-		-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-		-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-		-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-		-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-		-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9259	-0-		-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8687	-0-		-161	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9378	-0-		-232	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8881	-0-		-419	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9108	-0-		-502	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8777	-0-		-523	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9303	-0-		-307	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9264	-0-		-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8747	-0-		-133	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9025	-0-		-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-		-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-		-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7032	X	7032	-0-		-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6160	X	6160	-0-		-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-		-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04	7084	X	7084	-0-		-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
05	7717	X	7717	-0-		-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	7681	X	7681	-0-		-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7287	-0-		-29	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7637	-0-		-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7208	-0-		-472	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6998	-0-		-938	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6801	-0-		-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-		-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3922	-0-	-222	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4988	-0-	-262	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2948	-0-	-592	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4458	-0-	-134	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4761	-0-	-249	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4612	-0-	-158	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	8522	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8302	-0-	-266	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	9137	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8793	-0-	-147	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
05	9238	X	9154	-0-	-84	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8583	-0-	-327	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	9086	-0-	-121	-0-	9086	3			Y	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			Y	-0-					-0-
09	8850	X	8789	-0-	-61	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
10	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8064	-0-	-1056	-0-	8064	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5495	-0-	-1139	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	4953	-0-	-1467	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4969	-0-	-549	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5139	-0-	-201	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5226	-0-	-75	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3639	-0-	-477	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3072	-0-	-1020	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	942	-0-	-1042	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4050	-0-	-794	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
02	4760	X	3549	-0-	-1211	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	4235	-0-	-1035	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
04	4770	X	3552	-0-	-1218	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
05	4929	X	3051	-0-	-1878	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
06	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
09	4170	X	4122	-0-	-48	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
11	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10660	-0-	-841	-0-	10660	3		Y	-0-			-0-
02	10388	X	8630	-0-	-1758	-0-	8630	3		Y	-0-			-0-
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	9721	3		Y	-0-			-0-
04	10440	X	10178	-0-	-262	-0-	10178	3		Y	-0-			-0-
05	10788	X	9703	-0-	-1085	-0-	9703	3		Y	-0-			-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3		Y	-0-			-0-
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3		Y	-0-			-0-
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3		Y	-0-			-0-
09	10590	X	9868	-0-	-722	-0-	9868	3		Y	-0-			-0-
10	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	9729	3		Y	-0-			-0-
11	10740	X	9240	-0-	-1500	-0-	9240	3		Y	-0-			-0-
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10033	-0-	-693	-0-	10033	2		N	-0-			-0-
02	7812	X	7633	-0-	-179	-0-	7633	2		N	-0-			-0-
03	10106	X	8220	-0-	-1886	-0-	8220	2		N	-0-			-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2		N	-0-			-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2		N	-0-			-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2		N	-0-			-0-
07	10788	X	8743	-0-	-2045	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
08	10788	X	8756	-0-	-2032	-0-	8756	2		N	-0-			-0-
09	10440	X	10277	-0-	-163	-0-	10277	2		N	-0-			-0-
10	10540	X	10193	-0-	-347	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5834	-0-	-326	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6200	-0-	-620	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5992	-0-	-158	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5463	-0-	-687	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6319	-0-	-1586	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5423	-0-	-1381	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6958	-0-	-152	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6747	-0-	-63	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5367	-0-	-233	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5765	-0-	-435	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4066	-0-	-74	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11691	-0-	-275	-0-	11691	3			Y	-0-					-0-
02	10808	X	10149	-0-	-659	-0-	10149	3			Y	-0-					-0-
03	11470	X	11100	-0-	-370	-0-	11100	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10027	-0-	-1283	-0-	10027	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	10180	-0-	-1507	-0-	10180	3			Y	-0-					-0-
06	11310	X	9971	-0-	-1339	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10247	-0-	-975	-0-	10247	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	9344	-0-	-1754	-0-	9344	3			Y	-0-					-0-
09	10020	X	9007	-0-	-1013	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-
10	10292	X	7642	-0-	-2650	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8240	-0-	-1720	-0-	8240	3			Y	-0-					-0-
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12568	-0-	-948	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11081	-0-	-1127	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12347	-0-	-1169	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12039	-0-	-471	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12191	-0-	-488	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11886	-0-	-264	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12218	-0-	-213	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12017	-0-	-414	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11730	-0-	-300	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11904	-0-	-372	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11593	-0-	-287	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5825	-0-	-530	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5594	-0-	-118	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6648	-0-	-854	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6198	-0-	-1062	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5418	-0-	-2084	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3188	-0-	-1320	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3634	-0-	-1233	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1766	-0-	-2734	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1853	-0-	-2766	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1878	-0-	-2142	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1556	-0-	-2071	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2462	-0-	-1165	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3075	-0-	-201	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2204	-0-	-484	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1713	-0-	-1263	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	23	-0-	-1682	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2567	-0-	-513	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4307	-0-	-1428	-0-	4219	2	88	9	Y	80	98	1	23	8	8
02	5180	X	2712	-0-	-2468	-0-	2654	2	58	9	Y	53	52	1	3	8	6
03	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3825	2	3	9	Y	3	3	8			6
04	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3528	2	57	9	Y	52	50	1	3	8	5
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4669	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	4119	2	41	9	Y	37	30	1	4	8	8
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					8
08	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	3673	2			Y	-0-					8
09	4530	X	3075	-0-	-1455	-0-	3040	2	35	9	Y	32	35	1			5
10	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	2973	2			Y	-0-					5
11	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2			Y	-0-					5
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3170	2	35	9	Y	32	22	1	8	8	2
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	2385	2			Y	-0-					2
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	2			Y	-0-					2
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2724	2	32	9	Y	29	20	1	2	8	9
05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	2756	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	2649	2	14	9	Y	13	21	1			1
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2			Y	-0-					1
08	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			Y	-0-					1
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	2350	2	26	9	Y	24	24	1			1
10	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			Y	-0-					1
11	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			Y	-0-					1
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6327	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	1
02	5236	X	5120	-0-	-116	-0-	5120	2			Y	-0-					1
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5824	2	133	9	Y	121	112	1			10
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					10
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					10
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5942	2	51	9	Y	46	38	1			18
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					18
08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					18
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5877	2	48	9	Y	44	48	1			14
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					14
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 64,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7198	-0-	-521	-0-	7172	2	26	9	Y	24	22	1			2
02	6692	X	6446	-0-	-246	-0-	6446	2			Y	-0-					2
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	2			Y	-0-					2
04	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	6373	2	30	9	Y	27	20	1			9
05	7192	X	6621	-0-	-571	-0-	6621	2			Y	-0-					9
06	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	6528	2	14	9	Y	13	21	1			1
07	7130	X	6892	-0-	-238	-0-	6892	2			Y	-0-					1
08	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	6806	2			Y	-0-					1
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6784	2	26	9	Y	24	24	1			1
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					1
11	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6616	2			Y	-0-					1
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 74,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2070	-0-	-1038	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2039	-0-	-1495	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3051	-0-	251	251	3051	2		N	-0-			-0-
03	3828	X	3577	-0-	-251	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	1922	-0-	-930	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
06	2760	X	1327	-0-	-1433	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	710	-0-	-2050	-0-	710	2		N	-0-			-0-
10	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
11	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
02	3416	X	3061	-0-	-355	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
05	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
08	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	2784	-0-	-846	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
11	3630	X	2227	-0-	-1403	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
02	4928	X	4651	-0-	-277	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
03	5487	X	5290	-0-	-197	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	4431	-0-	-699	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
08	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
10	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
03	7161	X	6939	-0-	-222	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
04	6930	X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	6192	-0-	-969	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	5582	-0-	-1138	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
07	6944	X	5666	-0-	-1278	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
08	6944	X	5872	-0-	-1072	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
09	6180	X	5606	-0-	-574	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1001	-0-	-1575	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2176	-0-	-769	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4985	-0-	-130	-0-	4938	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4583	2	37	9	Y	34	3	8			35
03	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5085	2	2	9	Y	2	2	8			35
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4743	2	90	9	Y	82	81	1	3	8	33
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4890	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	4395	2	34	9	Y	31	55	1	3	8	6
07	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	4694	2			Y	-0-					6
08	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	4783	2			Y	-0-					6
09	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	4813	2			Y	-0-					6
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4929	2	61	9	Y	55	47	1			14
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					14
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 52,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5431	-0-	-707	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5266	-0-	-222	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5484	-0-	-66	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5556	-0-	-84	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5306	-0-	-244	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2180	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	Y	5	1	8			4
03	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			Y	-0-					4
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	1
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					1
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	3
07	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2307	2			Y	-0-					3
08	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			Y	-0-					3
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2			Y	-0-					3
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					1
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	3701	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3450	2	34	9	Y	31					35
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					35
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	Y	10	40	1	1	8	4
05	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	3784	2			Y	-0-					4
06	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	3523	2	26	9	Y	24	22	1	1	8	5
07	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	3663	2			Y	-0-					5
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					5
09	3780	X	3532	-0-	-248	-0-	3532	2			Y	-0-					5
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3772	2	61	9	Y	55	46	1			14
11	4080	X	3663	-0-	-417	-0-	3663	2			Y	-0-					14
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	4660	2			Y	-0-					10
02	4424	X	4092	-0-	-332	-0-	4092	2			Y	-0-					10
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4677	2	23	9	Y	21	29	1			2
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4615	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			Y	-0-					2
06	4560	X	4477	-0-	-83	-0-	4457	2	20	9	Y	18					20
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4322	2	4	9	Y	4	11	1			13
08	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	4434	2	13	9	Y	12					25
09	4620	X	4424	-0-	-196	-0-	4420	2	4	9	Y	4	20	1			9
10	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	4575	2			Y	-0-					9
11	4470	X	4132	-0-	-338	-0-	4091	2	41	9	Y	37	36	1			10
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 48,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3433	-0-	-515	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3858	2	2	9	Y	2					2
07	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3543	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	4464	X	3404	-0-	-1060	-0-	3400	2	4	9	Y	4					6
09	4320	X	4006	-0-	-314	-0-	4006	2			Y	-0-	4	1			2
10	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	4201	2			Y	-0-					2
11	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3717	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 42,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9345	-0-	-234	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7905	-0-	-747	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9195	-0-	-384	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8457	-0-	-813	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8265	-0-	-1190	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8714	-0-	-316	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7507	-0-	-1700	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7692	-0-	-1515	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7453	-0-	-1247	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8607	-0-	-93	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3410	-0-	-1364	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3042	-0-	-1270	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3844	-0-	-930	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3428	-0-	-1192	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2308	-0-	-1536	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3392	-0-	-358	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2836	-0-	-1070	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1733	-0-	-2047	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8454	-0-	-546	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8714	-0-	-586	-0-	8714	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	7058	-0-	-1942	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
07	9300	X	7788	-0-	-1512	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	5037	-0-	-4263	-0-	5037	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8076	-0-	-384	-0-	8076	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8102	-0-	-609	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5626	-0-	-198	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5824	-0-	-506	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6021	-0-	-520	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3013	-0-	-95	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2902	-0-	-338	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9911	-0-	-1249	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-
03	10230	X	9296	-0-	-934	-0-	9296	3			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8807	-0-	-793	-0-	8807	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	9022	-0-	-898	-0-	9022	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	9324	-0-	-276	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9374	-0-	-298	-0-	9374	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	6051	-0-	-3249	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-
09	9330	X	8561	-0-	-769	-0-	8561	3			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9088	-0-	-553	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8495	-0-	-835	-0-	8495	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5362	-0-	-1582	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4419	-0-	-1853	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1386	-0-	-4504	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3432	-0-	-1758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5416	-0-	-44	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3809	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3864	X	3698	-0-	-166	-0-	3694	2	4	9	Y	4					4
03	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			Y	-0-					4
04	4170	X	3763	-0-	-407	-0-	3761	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	2			Y	-0-					1
06	4080	X	3431	-0-	-649	-0-	3418	2	13	9	Y	12	10	1			3
07	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			Y	-0-					3
08	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	4010	2			Y	-0-					3
09	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	2			Y	-0-					3
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3715	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	3870	X	3267	-0-	-603	-0-	3267	2			Y	-0-					1
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 40,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8420	-0-	-1283	-0-	8420	3		Y	-0-			-0-
02	8764	X	7615	-0-	-1149	-0-	7615	3		Y	-0-			-0-
03	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	8508	3		Y	-0-			-0-
04	8910	X	7810	-0-	-1100	-0-	7810	3		Y	-0-			-0-
05	9176	X	8406	-0-	-770	-0-	8406	3		Y	-0-			-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3		Y	-0-			-0-
07	8494	X	8408	-0-	-86	-0-	8408	3		Y	-0-			-0-
08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3		Y	-0-			-0-
09	9000	X	8272	-0-	-728	-0-	8272	3		Y	-0-			-0-
10	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	8606	3		Y	-0-			-0-
11	9330	X	7903	-0-	-1427	-0-	7903	3		Y	-0-			-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	5132	-0-	-658	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	4794	-0-	-1189	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
08	5983	X	4900	-0-	-1083	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	4336	-0-	-1454	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
02	2968	X	2362	-0-	-606	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
10	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
11	3210	X	2616	-0-	-594	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3555	-0-	-2056	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4800	-0-	-811	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4049	-0-	-1562	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3658	-0-	-1772	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7119	-0-	-1003	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6864	-0-	-996	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6906	-0-	-1216	-0-	6906	3			Y	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
08	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7027	-0-	-816	-0-	7027	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6264	-0-	-2166	-0-	6264	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	867	-0-	-1768	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4856	-0-	-464	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5872	-0-	-235	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5297	-0-	-841	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3506	-0-	-2632	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5152	-0-	-788	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2266	-0-	-1374	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3352	-0-	-2352	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2879	-0-	-2641	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2304	-0-	-1850	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1522	-0-	-2498	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4070	-0-	-1448	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4060	-0-	-924	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3983	-0-	-1747	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1985	-0-	-2365	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	866	-0-	-3288	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					3
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					3
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2					2
07	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2511	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	Y	4					6
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1	5	1			2
10	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			Y	-0-					2
11	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2181	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					6
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					6
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					6
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-					6
05	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	4045	2			N	-0-					6
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3644	2			N	-0-					6
07	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2			N	-0-					6
08	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	2			N	-0-					6
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3948	2	89	9	N	81					87
10	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					87
11	3960	X	3438	-0-	-522	-0-	3438	2			N	-0-					87
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 43,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5662	-0-	-507	-0-	5592	2	70	9	N	64					72
02	5544	X	4780	-0-	-764	-0-	4777	2	3	9	N	3					75
03	6138	X	5605	-0-	-533	-0-	5605	2			N	-0-					75
04	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5441	2	33	9	N	30	94	1			11
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					11
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					11
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					11
08	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	2	24	9	N	22					33
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5826	2	13	9	N	12					45
10	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	5740	2			N	-0-					45
11	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	2			N	-0-					45
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 61,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	6736	2	2	9	N	2	2	8			27
02	6412	X	5846	-0-	-566	-0-	5846	2			N	-0-					27
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					27
04	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6282	2	67	9	N	61	76	1			12
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					12
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					12
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					12
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					12
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6758	2	56	9	N	51					63
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					63
11	6750	X	6534	-0-	-216	-0-	6534	2			N	-0-					63
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 72,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3116	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3270	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3263	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	2665	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	3879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8218	-0-	-121	-0-	8218	2		N	-0-			-0-
02	7532	X	7210	-0-	-322	-0-	7210	2		N	-0-			-0-
03	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	2		N	-0-			-0-
04	7950	X	7341	-0-	-609	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
05	8215	X	7643	-0-	-572	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	7431	-0-	-519	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
07	7998	X	7421	-0-	-577	-0-	7421	2		N	-0-			-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2		N	-0-			-0-
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2		N	-0-			-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2		N	-0-			-0-
11	7920	X	7905	-0-	-15	-0-	7905	2		N	-0-			-0-
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
02	3864	X	2638	-0-	-1226	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	2511	-0-	-1329	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
06	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
10	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
02	5264	X	4753	-0-	-511	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
04	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	4684	-0-	-626	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
07	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
08	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
10	5084	X	4738	-0-	-346	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4552	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9340	-0-	-239	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8270	-0-	-382	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9125	-0-	-423	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8861	-0-	-229	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8624	-0-	-406	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9025	-0-	-120	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8695	-0-	-450	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8639	-0-	-211	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8535	-0-	-486	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7972	-0-	-758	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	6608	2			Y	-0-					18
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			Y	-0-					18
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6622	2	69	9	Y	63	76	1			5
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6573	2	35	9	Y	32	30	1			7
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-					7
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6606	2	52	9	Y	47					54
07	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6689	2	10	9	Y	9	31	1			32
08	6820	X	6668	-0-	-152	-0-	6636	2	32	9	Y	29					61
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7526	2	10	9	Y	9	49	1			21
10	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			Y	-0-					21
11	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	6241	2	78	9	Y	71	73	1			19
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 73,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	4192	2	48	9	Y	44	49	1			4
02	4312	X	3582	-0-	-730	-0-	3548	2	34	9	Y	31					35
03	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	2			Y	-0-					35
04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4044	2	11	9	Y	10	41	1			4
05	4557	X	4041	-0-	-516	-0-	4041	2			Y	-0-					4
06	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	3937	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	4152	2			Y	-0-					3
08	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3489	2			Y	-0-					3
09	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2			Y	-0-					3
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4110	2	62	9	Y	56	45	1			14
11	4020	X	3342	-0-	-678	-0-	3342	2			Y	-0-					14
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 43,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6570	-0-	-715	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6026	-0-	-1024	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6578	-0-	-707	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6227	-0-	-996	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6552	-0-	-20	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5321	-0-	-379	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5138	-0-	-412	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5297	-0-	-13	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4894	-0-	-416	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4995	-0-	-605	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2256	-0-	-3084	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5323	-0-	-17	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5580	-0-	-510	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8079	-0-	-570	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7372	-0-	-440	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7947	-0-	-702	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7738	-0-	-332	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7520	-0-	-370	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7583	-0-	-198	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7040	-0-	-490	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2205	-0-	-763	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3392	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3690	X	3380	-0-	-310	-0-	3378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3444	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3690	X	3267	-0-	-423	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3321	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3191	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3454	-0-	-718	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4255	-0-	-755	-0-	4253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3648	-0-	-1062	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3743	-0-	-1124	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3707	-0-	-1160	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7580	-0-	-204	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7912	-0-	-489	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7909	-0-	-221	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7245	-0-	-660	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7797	-0-	-387	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7977	-0-	-171	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8574	-0-	-695	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8217	-0-	-753	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7454	-0-	-1536	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7809	-0-	-1026	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7657	-0-	-930	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6938	-0-	-1282	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8281	-0-	-213	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5753	-0-	-2467	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9672	-0-	-324	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10243	-0-	-377	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10591	-0-	-259	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10141	-0-	-329	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10457	-0-	-238	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10537	-0-	-65	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10224	-0-	-36	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10349	-0-	-253	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9808	-0-	-392	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4440	-0-	-706	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2813	-0-	-1835	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5282	-0-	-515	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5546	-0-	-251	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5292	-0-	-408	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4988	-0-	-902	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4254	-0-	-1446	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	2			N	-0-					11
02	5124	X	4793	-0-	-331	-0-	4638	2	155	9	N	141	94	1			58
03	5673	X	4822	-0-	-851	-0-	4822	2			N	-0-					58
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	2			N	-0-					58
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					58
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					58
07	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	5281	2			N	-0-					58
08	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					58
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5338	2	46	9	N	42					100
10	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	5036	2			N	-0-					100
11	5400	X	4430	-0-	-970	-0-	4430	2			N	-0-					100
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 56,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6357	-0-	-432	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3801	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5181	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5139	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	2281	-0-	-127	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3043	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2664	-0-	-622	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2610	-0-	-300	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1973	-0-	-1219	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2159	-0-	-1375	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1907	-0-	-1453	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1981	-0-	-659	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					3
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					3
03	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			Y	-0-	2	1			1
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					1
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					1
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					1
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					1
08	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1458	2			Y	-0-					1
09	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2331	2			Y	-0-					1
10	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2652	2			Y	-0-					1
11	2730	X	2340	-0-	-390	-0-	2340	2			Y	-0-					1
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6366	-0-	-46	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6862	-0-	-392	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6584	-0-	-436	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6312	-0-	-528	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6622	-0-	-415	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6485	-0-	-85	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4248	-0-	-316	-0-	4152	2	96	9	Y	87					87
03	5053	X	4034	-0-	-1019	-0-	4033	2	1	9	Y	1	53	1			35
04	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			Y	-0-					35
05	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			Y	-0-					35
06	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	4514	2			Y	-0-					35
07	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4575	2			Y	-0-					35
08	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			Y	-0-					35
09	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	2			Y	-0-					35
10	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			Y	-0-					35
11	4500	X	3014	-0-	-1486	-0-	3014	2			Y	-0-					35
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 47,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8316	-0-	-426	-0-	8316	2		N	-0-			-0-
02	7616	X	6767	-0-	-849	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2		N	-0-			-0-
04	8250	X	8205	-0-	-45	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
05	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	8365	2		N	-0-			-0-
06	8280	X	8178	-0-	-102	-0-	8178	2		N	-0-			-0-
07	8556	X	8313	-0-	-243	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
08	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8163	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
10	8463	X	7314	-0-	-1149	-0-	7314	2		N	-0-			-0-
11	8190	X	5657	-0-	-2533	-0-	5657	2		N	-0-			-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
02	4452	X	4039	-0-	-413	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	3812	-0-	-868	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
07	4836	X	3816	-0-	-1020	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
08	4836	X	3055	-0-	-1781	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4062	-0-	-318	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
02	4816	X	4450	-0-	-366	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
04	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
05	5363	X	4581	-0-	-782	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
06	5160	X	4620	-0-	-540	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
10	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
11	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6864	-0-		-514	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6216	-0-		-448	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7013	-0-		-117	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6567	-0-		-303	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6512	-0-		-587	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6154	-0-		-626	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5949	-0-		-1057	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5944	-0-		-1062	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6418	-0-		-152	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-		-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6126	-0-		-24	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-		-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8472	-0-		-177	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7599	-0-		-213	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8306	-0-		-436	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7969	-0-		-491	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7932	-0-		-686	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7756	-0-		-434	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8085	-0-		-316	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8048	-0-		-260	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7827	-0-		-153	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	8200	X	8200	-0-		-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7798	-0-		-32	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-		-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6535	-0-	-493	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7160	-0-	-683	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6928	-0-	-152	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7128	-0-	-188	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6162	-0-	-918	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5403	-0-	-365	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6038	-0-	-317	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5717	-0-	-266	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5815	-0-	-35	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7863	-0-	-145	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6708	-0-	-2034	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6871	-0-	-1559	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8867	-0-	-163	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5898	-0-	-829	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5905	-0-	-1256	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6208	-0-	-984	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6144	-0-	-1048	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6306	-0-	-49	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6088	-0-	-62	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7104	-0-	-428	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8208	-0-	-702	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8930	-0-	-215	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8437	-0-	-263	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3756	-0-	-220	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4831	-0-	-253	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4527	-0-	-3	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5170	-0-	-682	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5505	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5617	-0-	-143	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5744	-0-	-208	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5543	-0-	-409	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5106	-0-	-504	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9307	-0-	-458	-0-	9306	2	1	9	Y	1					26
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			Y	-0-	22	1			4
03	9765	X	9647	-0-	-118	-0-	9647	2			Y	-0-					4
04	9360	X	9321	-0-	-39	-0-	9321	2			Y	-0-					4
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			Y	-0-					4
06	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9563	2	1	9	Y	1					5
07	9703	X	9261	-0-	-442	-0-	9261	2			Y	-0-	4	1			1
08	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			Y	-0-					1
09	9570	X	9055	-0-	-515	-0-	9055	2			Y	-0-					1
10	9889	X	9531	-0-	-358	-0-	9531	2			Y	-0-					1
11	9570	X	8479	-0-	-1091	-0-	8479	2			Y	-0-					1
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 101,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

01	6913	X	6126	-0-	-787	-0-	6108	2	18	9	Y	16	7	8			15
02	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	5756	2	19	9	Y	17	10	1	1	8	21
03	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	6579	2	4	9	Y	4	19	1			6
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6722	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	2
05	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	6247	2			Y	-0-					2
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	6027	2	31	9	Y	28	26	1	1	8	3
07	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	6271	2			Y	-0-					3
08	6944	X	6184	-0-	-760	-0-	6175	2	9	9	Y	8					11
09	6720	X	6058	-0-	-662	-0-	6032	2	26	9	Y	24	31	1			4
10	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6107	2			Y	-0-					4
11	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	5327	2	23	9	Y	21					25
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 67,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5377	-0-	-141	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4506	-0-	-1012	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4070	-0-	-1270	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4297	-0-	-593	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6528	-0-	-136	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7226	-0-	-4	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6914	-0-	-406	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6742	-0-	-488	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5192	-0-	-729	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4918	-0-	-430	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7603	-0-	-178	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7363	-0-	-467	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6671	-0-	-1420	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6869	-0-	-1191	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7151	-0-	-444	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6814	-0-	-536	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8102	-0-	-2066	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6215	-0-	-2969	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9504	-0-	-66	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9424	-0-	-296	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9510	-0-	-534	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9596	-0-	-448	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9122	-0-	-388	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9323	-0-	-411	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8960	-0-	-460	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5098	2	22	9	Y	20	11	8			15
02	4480	X	4477	-0-	-3	-0-	4456	2	21	9	Y	19	10	1	3	8	21
03	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4952	2	7	9	Y	6	19	1	2	8	6
04	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4744	2	11	9	Y	10	11	1	3	8	2
05	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4865	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	4584	2	33	9	Y	30	26	1	3	8	3
07	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			Y	-0-					3
08	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4773	2	9	9	Y	8					11
09	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	4506	2	23	9	Y	21	29	1			3
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	4624	2			Y	-0-					3
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	3992	2	24	9	Y	22					25
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 51,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6245	-0-	-3613	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	4662	-0-	-3962	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6925	-0-	-695	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6084	-0-	-1480	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5990	-0-	-940	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5726	-0-	-1094	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2196	-0-	-439	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2396	-0-	-487	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3869	-0-	-135	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3855	-0-	-1012	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4676	-0-	-191	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4343	-0-	-187	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5310	-0-	-2626	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6113	-0-	-924	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5582	-0-	-690	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6327	-0-	-213	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6723	-0-	-35	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6251	-0-	-476	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5414	-0-	-270	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7248	-0-	-42	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4133	-0-	-291	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3950	-0-	-430	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5517	-0-	-373	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5012	-0-	-308	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5194	-0-	-176	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5505	-0-	-44	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5499	-0-	-51	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
04	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5557	-0-	-54	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9203	-0-	-376	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8183	-0-	-441	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9336	-0-	-57	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	9050	-0-	-40	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9016	-0-	-253	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8288	-0-	-742	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7793	-0-	-1569	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8755	-0-	-607	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9025	-0-	-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6261	-0-	-1427	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6109	-0-	-835	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6607	-0-	-1081	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7478	-0-	-24	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7587	-0-	-63	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6249	-0-	-540	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6474	-0-	-186	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4608	-0-	-544	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10385	-0-	-155	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9383	-0-	-53	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9882	-0-	-258	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9694	-0-	-691	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9053	-0-	-1147	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9589	-0-	-951	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9652	-0-	-888	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9506	-0-	-364	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9650	-0-	-53	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9085	-0-	-245	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					18
02	8036	X	7875	-0-	-161	-0-	7875	2			N	-0-					18
03	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	8965	2			N	-0-					18
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					18
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					18
06	8790	X	8730	-0-	-60	-0-	8730	2			N	-0-					18
07	9083	X	8804	-0-	-279	-0-	8804	2			N	-0-					18
08	9207	X	8758	-0-	-449	-0-	8758	2			N	-0-					18
09	8910	X	8780	-0-	-130	-0-	8780	2			N	-0-					18
10	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	8958	2			N	-0-					18
11	8730	X	8272	-0-	-458	-0-	8272	2			N	-0-					18
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 96,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8702	-0-	-1590	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8461	-0-	-163	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9158	-0-	-607	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9291	-0-	-159	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9335	-0-	-27	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9380	-0-	-230	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9302	-0-	-308	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8620	-0-	-680	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7665	-0-	-1852	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8995	-0-	-215	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	9100	2	171	9	Y	155					174
02	8512	X	8073	-0-	-439	-0-	8073	2			Y	-0-	153	1			21
03	9486	X	8584	-0-	-902	-0-	8580	2	4	9	Y	4					25
04	9180	X	8993	-0-	-187	-0-	8993	2			Y	-0-					25
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			Y	-0-					25
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9087	2	89	9	Y	81					106
07	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9207	2	15	9	Y	14	98	1			22
08	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	9296	2			Y	-0-					22
09	9180	X	8752	-0-	-428	-0-	8752	2			Y	-0-					22
10	9486	X	8906	-0-	-580	-0-	8858	2	48	9	Y	44					66
11	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	8231	2			Y	-0-					66
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 97,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5220	-0-	-639	-0-	5220	2			N	-0-					13
02	5292	X	4944	-0-	-348	-0-	4944	2			N	-0-					13
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5661	2			N	-0-					13
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					13
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					13
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					13
07	6076	X	5665	-0-	-411	-0-	5665	2			N	-0-					13
08	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					13
09	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	5718	2	33	9	N	30					43
10	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					43
11	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2			N	-0-					43
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 61,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7265	-0-	-981	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7345	-0-	-103	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7878	-0-	-12	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7404	-0-	-456	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7490	-0-	-663	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7265	-0-	-625	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7033	-0-	-377	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9051	-0-	-280	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7608	-0-	-820	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8550	-0-	-210	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8988	-0-	-157	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8621	-0-	-229	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8374	-0-	-326	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1203	2	48	9	Y	44	19	8			42
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1417	2	58	9	Y	53	29	1	3	8	63
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	Y	14	57	1	3	8	17
04	930	N	585	-0-	-345	-0-	560	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	5
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1264	2	36	9	Y	33	31	1	4	8	3
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5					8
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14	20	1			2
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			Y	-0-					2
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10					12
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4274	-0-	-150	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4338	-0-	-746	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4642	-0-	-442	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5916	2	35	9	Y	32	6	8			50
02	5376	X	5278	-0-	-98	-0-	5222	2	56	9	Y	51	35	1	1	8	65
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5944	2	12	9	Y	11	59	1			17
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5753	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	5
05	5952	X	5619	-0-	-333	-0-	5619	2			Y	-0-					5
06	5760	X	5560	-0-	-200	-0-	5480	2	80	9	Y	73	69	1	2	8	7
07	5983	X	5711	-0-	-272	-0-	5711	2			Y	-0-					7
08	5983	X	5690	-0-	-293	-0-	5666	2	24	9	Y	22					29
09	5790	X	5406	-0-	-384	-0-	5347	2	59	9	Y	54	74	1			9
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	2			Y	-0-					9
11	5550	X	5441	-0-	-109	-0-	5379	2	62	9	Y	56					65
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 62,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8456	-0-		-348	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
02	7952	X	7423	-0-		-529	-0-	7423	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	7790	-0-		-1045	-0-	7790	2		N	-0-			-0-
04	8550	X	7004	-0-		-1546	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
05	8773	X	6319	-0-		-2454	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
06	8190	X	7529	-0-		-661	-0-	7529	2		N	-0-			-0-
07	8215	X	7891	-0-		-324	-0-	7891	2		N	-0-			-0-
08	7781	X	6925	-0-		-856	-0-	6925	2		N	-0-			-0-
09	7530	X	6677	-0-		-853	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
10	7905	X	7556	-0-		-349	-0-	7556	2		N	-0-			-0-
11	7650	X	7304	-0-		-346	-0-	7304	2		N	-0-			-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-		-7905	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	858	-0-		-1312	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
02	2800	N	2881	-0-		81	81	2881	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	3248	-0-		148	229	3248	2		Y	-0-			-0-
04	3093	X	2864	-0-		-229	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
05	3100	X	2450	-0-		-650	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
06	3150	X	2189	-0-		-961	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
07	3255	X	2413	-0-		-842	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
08	3255	X	1727	-0-		-1528	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
09	2850	X	1896	-0-		-954	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
10	2449	X	2286	-0-		-163	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
11	2340	X	1922	-0-		-418	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-		-1953	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
02	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	3616	-0-		-1003	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
04	4530	X	3577	-0-		-953	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	3339	-0-		-1342	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	2764	-0-		-1766	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
07	4061	X	2130	-0-		-1931	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
08	3689	X	3500	-0-		-189	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
09	3570	X	3203	-0-		-367	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
10	3348	X	3186	-0-		-162	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	2872	-0-		-518	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-		-3503	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7983	-0-	-232	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6942	-0-	-1008	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6192	-0-	-2023	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6462	-0-	-1218	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6864	-0-	-979	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6418	-0-	-512	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					12
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					12
03	8928	X	8889	-0-	-39	-0-	8803	2	86	9	N	78					90
04	9420	X	8100	-0-	-1320	-0-	8092	2	8	9	N	7	82	1			15
05	9734	X	8834	-0-	-900	-0-	8834	2			N	-0-					15
06	9420	X	8741	-0-	-679	-0-	8741	2			N	-0-					15
07	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	8981	2			N	-0-					15
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8914	2	63	9	N	57					72
09	8730	X	8411	-0-	-319	-0-	8411	2			N	-0-					72
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					72
11	8730	X	8669	-0-	-61	-0-	8669	2			N	-0-					72
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 97,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3720	-0-	-424	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3689	-0-	-1984	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4753	-0-	-737	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8599	-0-	-249	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9352	-0-	-368	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
03	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
04	9570	X	9373	-0-	-197	-0-	9373	2			Y	-0-					-0-
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
06	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
07	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			Y	-0-					-0-
08	10385	X	9598	-0-	-787	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-
09	10050	X	9047	-0-	-1003	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8893	-0-	-1492	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	7532	-0-	-2518	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5461	-0-	-398	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5332	-0-	-338	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2483	-0-	-2947	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	194	-0-	-5417	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4252	-0-	-1148	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4656	-0-	-490	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3320	-0-	-460	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3033	-0-	-897	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4998	-0-	-1218	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5685	-0-	-949	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5562	-0-	-258	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2197	-0-	-1163	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	161	-0-	-3125	-0-	161	2			Y	-0-					3
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					3
03	3069	X	452	-0-	-2617	-0-	452	2			Y	-0-					3
04	2070	X	1910	-0-	-160	-0-	1910	2			Y	-0-					3
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1918	2	84	9	Y	76	67	1			12
06	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					12
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					12
08	2015	X	429	-0-	-1586	-0-	429	2			Y	-0-					12
09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	862	2			Y	-0-					12
10	2015	X	1545	-0-	-470	-0-	1545	2			Y	-0-					12
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2360	2	51	9	Y	46					58
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5286	-0-	-883	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4794	-0-	-778	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4598	-0-	-1402	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4041	-0-	-1942	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4500	-0-	-1050	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3717	2	112	9	N	102	89	1	4	8	13
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	3159	2	1	9	N	1	1	8			13
03	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3675	2			N	-0-					13
04	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3662	2	1	9	N	1	1	8			13
05	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3801	2			N	-0-					13
06	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			13
07	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			N	-0-					13
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					13
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3741	2	57	9	N	52					65
10	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					65
11	3780	X	2999	-0-	-781	-0-	2999	2			N	-0-					65
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 39,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3233	-0-	-155	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	248	1	3612	2	N	92	7	8			88
							101	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	224	1	3321	2	N	4	89	1			3
							4	9									
03	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	248	1	3547	2	N	-0-					3
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2			N	-0-					3
05	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					3
06	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	8			3
07	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3522	2			N	-0-					3
08	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3393	2			N	-0-					3
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3259	2	48	9	N	44					47
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					47
11	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	2			N	-0-					47
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 38,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					85
02	8736	X	8552	-0-	-184	-0-	8480	2	72	9	N	65					150
03	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	9575	2	6	9	N	5	114	1			41
04	9510	X	8897	-0-	-613	-0-	8897	2			N	-0-					41
05	9827	X	8749	-0-	-1078	-0-	8749	2			N	-0-					41
06	9510	X	8469	-0-	-1041	-0-	8469	2			N	-0-					41
07	9579	X	8956	-0-	-623	-0-	8956	2			N	-0-					41
08	9579	X	9027	-0-	-552	-0-	9027	2			N	-0-					41
09	8910	X	8777	-0-	-133	-0-	8710	2	67	9	N	61	92	1			10
10	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					10
11	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					10
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 98,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6417	-0-	-992	-0-	6318	2	99	9	N	90					103
02	6692	X	6164	-0-	-528	-0-	6050	2	114	9	N	104	185	1			22
03	7409	X	7143	-0-	-266	-0-	7070	2	73	9	N	66					88
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	94	1			13
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7105	2	47	9	N	43					56
06	6900	X	6783	-0-	-117	-0-	6783	2			N	-0-					56
07	7130	X	6900	-0-	-230	-0-	6800	2	100	9	N	91					147
08	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6733	2	24	9	N	22					169
09	6930	X	6738	-0-	-192	-0-	6737	2	1	9	N	1	67	1			103
10	7161	X	6781	-0-	-380	-0-	6672	2	109	9	N	99	183	1			19
11	6780	X	6195	-0-	-585	-0-	6195	2			N	-0-					19
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 73,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2868	-0-	-852	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2767	-0-	-983	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3284	-0-	-466	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2043	-0-	-117	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	807	-0-	-1425	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	317	-0-	-1915	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5060	-0-	-232	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5212	-0-	-1050	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5454	-0-	-606	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5447	-0-	-815	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4075	-0-	-1985	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5186	-0-	-274	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5534	-0-	-526	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			Y	-0-					5
02	4592	X	4268	-0-	-324	-0-	4215	2	53	9	Y	48					53
03	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	4985	2	2	9	Y	2	41	1			14
04	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	4302	2			Y	-0-					14
05	5084	X	4333	-0-	-751	-0-	4311	2	22	9	Y	20					34
06	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	4319	2	15	9	Y	14	35	1			13
07	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			Y	-0-					13
08	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4271	2	54	9	Y	49	57	1			5
09	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	4223	2			Y	-0-					5
10	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	2			Y	-0-					5
11	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	4122	2			Y	-0-					5
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 48,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4740	-0-	-3	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3944	-0-	-172	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4445	-0-	-112	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4241	-0-	-169	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3597	-0-	-813	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3990	-0-	-322	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3177	-0-	-1471	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2799	-0-	-2541	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3482	-0-	-2036	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2310	-0-	-1193	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3528	-0-	-1272	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	145	1	9776	2	N	131					161
							144	9									
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	132	1	8683	2	N	1	134	1			28
							1	9									
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	144	1	9911	2	N	-0-					28
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	140	1	9541	2	N	70	76	1			22
							77	9									
05	9951	X	9862	-0-	-89	-0-	144	1	9718	2	N	-0-					22
06	9630	X	9546	-0-	-84	-0-	139	1	9407	2	N	-0-					22
07	9951	X	9687	-0-	-264	-0-	143	1	9544	2	N	-0-					22
08	9951	X	9805	-0-	-146	-0-	145	1	9660	2	N	-0-					22
09	9630	X	9555	-0-	-75	-0-	140	1	9260	2	N	141					163
							155	9									
10	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	143	1	9505	2	N	8	140	1			31
							9	9									
11	9540	X	9326	-0-	-214	-0-	143	1	9183	2	N	-0-					31
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 106,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7074	-0-	-242	-0-	103	1	6971	2	N	-0-					26
02	6608	X	6111	-0-	-497	-0-	92	1	6019	2	N	-0-					26
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	104	1	7103	2	N	93					119
							102	9									
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	100	1	6825	2	N	2	99	1			22
							2	9									
05	7223	X	7099	-0-	-124	-0-	104	1	6995	2	N	-0-					22
06	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	101	1	6800	2	N	-0-					22
07	7316	X	7132	-0-	-184	-0-	105	1	7027	2	N	-0-					22
08	7316	X	6975	-0-	-341	-0-	103	1	6872	2	N	-0-					22
09	6930	X	6757	-0-	-173	-0-	100	1	6616	2	N	37					59
							41	9									
10	7130	X	6879	-0-	-251	-0-	102	1	6762	2	N	14	45	1			28
							15	9									
11	6900	X	6340	-0-	-560	-0-	97	1	6243	2	N	-0-					28
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 75,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			N	-0-					14
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					14
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					14
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					14
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					14
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5176	2	133	9	N	121	125	1			10
07	5332	X	5313	-0-	-19	-0-	5313	2			Y	-0-					10
08	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	5123	2			Y	-0-					10
09	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	4985	2	57	9	Y	52					62
10	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5104	2	25	9	Y	23	67	1			18
11	5310	X	4387	-0-	-923	-0-	4387	2			Y	-0-					18
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 55,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11990	-0-	-472	-0-	11990	2			N	-0-					97
02	11256	X	10775	-0-	-481	-0-	10664	2	111	9	N	101					198
03	12462	X	11991	-0-	-471	-0-	11989	2	2	9	N	2	188	1			12
04	11610	X	11434	-0-	-176	-0-	11434	2			N	-0-					12
05	11997	X	11804	-0-	-193	-0-	11804	2			N	-0-					12
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					12
07	11997	X	11853	-0-	-144	-0-	11853	2			Y	-0-					12
08	11997	X	11934	-0-	-63	-0-	11934	2			Y	-0-					12
09	11790	X	11561	-0-	-229	-0-	11494	2	67	9	Y	61					73
10	12183	X	11809	-0-	-374	-0-	11779	2	30	9	Y	27	79	1			21
11	11790	X	10975	-0-	-815	-0-	10975	2			Y	-0-					21
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 127,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					16
02	19908	X	19165	-0-	-743	-0-	19165	2			N	-0-					16
03	22041	X	21544	-0-	-497	-0-	21544	2			N	-0-					16
04	21330	X	20754	-0-	-576	-0-	20754	2			N	-0-					16
05	22041	X	21361	-0-	-680	-0-	21361	2			N	-0-					16
06	21330	X	20556	-0-	-774	-0-	20556	2			N	-0-					16
07	21545	X	21096	-0-	-449	-0-	21096	2			N	-0-					16
08	21545	X	21007	-0-	-538	-0-	21007	2			N	-0-					16
09	20760	X	20220	-0-	-540	-0-	20220	2			N	-0-					16
10	21359	X	20789	-0-	-570	-0-	20789	2			N	-0-					16
11	20550	X	19816	-0-	-734	-0-	19816	2			N	-0-					16
12	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 228,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8648	-0-	-1303	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7204	-0-	-1504	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7828	-0-	-1255	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7525	-0-	-995	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7210	-0-	-1594	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7619	-0-	-348	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6635	-0-	-985	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5850	-0-	-1770	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6273	-0-	-363	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6616	-0-	-314	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6713	-0-	-448	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6477	-0-	-436	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6354	-0-	-276	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	5211	2	2	9	N	2	2	8			13
02	5404	X	4747	-0-	-657	-0-	4747	2			N	-0-					13
03	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	5570	2			N	-0-					13
04	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5280	2			N	-0-					13
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					13
06	5400	X	5379	-0-	-21	-0-	5309	2	70	9	N	64	70	1			7
07	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	2			Y	-0-					7
08	5580	X	5153	-0-	-427	-0-	5153	2			Y	-0-					7
09	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5317	2	34	9	Y	31					38
10	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5154	2	14	9	Y	13	41	1			10
11	5370	X	5028	-0-	-342	-0-	5028	2			Y	-0-					10
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 57,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4413	2	98	9	N	89	82	1			38
02	3976	X	3657	-0-	-319	-0-	3657	2			N	-0-					38
03	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					38
04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	4145	2			N	-0-					38
05	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4456	2			N	-0-					38
06	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					38
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					38
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					38
09	4320	X	4290	-0-	-30	-0-	4187	2	103	9	N	94	98	1			34
10	4464	X	4235	-0-	-229	-0-	4235	2			N	-0-					34
11	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					34
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 46,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6348	2	102	9	N	93	117	1			39
02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					39
03	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			N	-0-					39
04	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	6186	2			N	-0-					39
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					39
06	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	6137	2			N	-0-					39
07	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	6158	2			N	-0-					39
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					39
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6450	2	109	9	N	99	97	1			41
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					41
11	6390	X	5950	-0-	-440	-0-	5950	2			N	-0-					41
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 68,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6101	2	45	9	Y	41	19	1			22
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5815	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	6448	X	5922	-0-	-526	-0-	5922	2			Y	-0-					22
06	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			Y	-0-					22
07	6262	X	5786	-0-	-476	-0-	5786	2			Y	-0-					22
08	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	5922	2			Y	-0-					22
09	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5687	2			Y	-0-					22
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					22
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					22
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 65,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10311	-0-	-384	-0-	10308	2	3	9	N	3	3	8			38
02	9492	X	8953	-0-	-539	-0-	8953	2			Y	-0-					38
03	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10486	2	42	9	Y	38	56	1			20
04	10290	X	9987	-0-	-303	-0-	9948	2	39	9	Y	35	35	1			20
05	10447	X	10181	-0-	-266	-0-	10181	2			Y	-0-					20
06	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			Y	-0-					20
07	10540	X	9979	-0-	-561	-0-	9979	2			Y	-0-					20
08	10540	X	10119	-0-	-421	-0-	10119	2			Y	-0-					20
09	9990	X	9957	-0-	-33	-0-	9957	2			Y	-0-					20
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			Y	-0-					20
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			Y	-0-					20
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 110,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8648	-0-	-125	-0-	8642	2	6	9	N	5	5	8			31
02	7924	X	7490	-0-	-434	-0-	7490	2			Y	-0-					31
03	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8415	2	42	9	Y	38	49	1			20
04	8520	X	8069	-0-	-451	-0-	8030	2	39	9	Y	35	35	1			20
05	8680	X	7608	-0-	-1072	-0-	7608	2			Y	-0-					20
06	8370	X	7615	-0-	-755	-0-	7615	2			Y	-0-					20
07	8463	X	7651	-0-	-812	-0-	7651	2			Y	-0-					20
08	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	7622	2			Y	-0-					20
09	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7643	2			Y	-0-					20
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			Y	-0-					20
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			Y	-0-					20
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 87,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10661	-0-	-189	-0-	10661	2			N	-0-					41
02	9660	X	9559	-0-	-101	-0-	9504	2	55	9	N	50					91
03	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	10707	2			N	-0-					91
04	10680	X	10241	-0-	-439	-0-	10241	2			N	-0-					91
05	11036	X	10664	-0-	-372	-0-	10664	2			N	-0-					91
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					91
07	10695	X	10676	-0-	-19	-0-	10676	2			N	-0-					91
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					91
09	10350	X	10319	-0-	-31	-0-	10319	2			N	-0-					91
10	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					91
11	10350	X	10116	-0-	-234	-0-	10116	2			N	-0-					91
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 114,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6241	-0-	-362	-0-	6241	2			N	-0-					12
02	5908	X	5610	-0-	-298	-0-	5610	2			N	-0-					12
03	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			Y	-0-					12
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6318	2	69	9	Y	63					75
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6429	2	33	9	Y	30	101	1			4
06	6180	X	6162	-0-	-18	-0-	6162	2			Y	-0-					4
07	6603	X	6199	-0-	-404	-0-	6199	2			Y	-0-					4
08	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					4
09	6390	X	6108	-0-	-282	-0-	6108	2			Y	-0-					4
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	2			Y	-0-					4
11	6150	X	5648	-0-	-502	-0-	5638	2	10	9	Y	9					13
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 67,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4582	-0-	-206	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4297	-0-	-787	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4525	-0-	-559	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7864	2	75	9	N	68					193
02	6832	X	6831	-0-	-1	-0-	6831	2			N	-0-	187	1			6
03	7812	X	7519	-0-	-293	-0-	7435	2	84	9	N	76					82
04	7620	X	7531	-0-	-89	-0-	7531	2			N	-0-	74	1			8
05	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	7737	2			N	-0-					8
06	7620	X	7360	-0-	-260	-0-	7360	2			N	-0-					8
07	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2			N	-0-					8
08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	7557	2			N	-0-					8
09	7530	X	7390	-0-	-140	-0-	7252	2	138	9	N	125	105	1			28
10	7750	X	7388	-0-	-362	-0-	7388	2			N	-0-					28
11	7350	X	6846	-0-	-504	-0-	6846	2			N	-0-					28
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 81,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	5324	2	98	9	N	89	8	8			125
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-	4807	2	4	9	N	4	105	1	2	8	22
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					22
04	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	5093	2			N	-0-					22
05	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5255	2	1	9	N	1	1	8			22
06	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	5011	2	3	9	N	3	3	8			22
07	5332	X	5140	-0-	-192	-0-	5140	2			N	-0-					22
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	5187	2			N	-0-					22
09	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5005	2	73	9	N	66					88
10	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5228	2			N	-0-					88
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					88
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 56,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	5096	2			N	-0-					78
02	4592	X	4504	-0-	-88	-0-	4504	2			N	-0-					78
03	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4834	2	85	9	N	77					155
04	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-	122	1			33
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					33
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5110	2	41	9	N	37					70
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5330	2	1	9	N	1	58	1			13
08	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	5271	2			N	-0-					13
09	5160	X	5009	-0-	-151	-0-	5009	2			N	-0-					13
10	5332	X	5053	-0-	-279	-0-	5053	2			N	-0-					13
11	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	4697	2			N	-0-					13
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 55,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	2			N	-0-					29
02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	2			N	-0-					29
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					29
04	4980	X	4608	-0-	-372	-0-	4608	2			N	-0-					29
05	5146	X	5095	-0-	-51	-0-	5095	2			N	-0-					29
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					29
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					29
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					29
09	5100	X	4878	-0-	-222	-0-	4878	2			N	-0-					29
10	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					29
11	5100	X	4554	-0-	-546	-0-	4554	2			N	-0-					29
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 53,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11492	-0-	-319	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10143	-0-	-441	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11124	-0-	-594	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10683	-0-	-627	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10875	-0-	-626	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10697	-0-	-433	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11007	-0-	-215	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10664	-0-	-46	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10966	-0-	-101	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10240	-0-	-560	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6773	-0-	-199	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7293	-0-	-426	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6945	-0-	-525	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7363	-0-	-294	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7073	-0-	-337	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7177	-0-	-480	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6963	-0-	-447	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6964	-0-	-116	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6877	-0-	-83	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4869	-0-	-199	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5184	-0-	-306	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5237	-0-	-374	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5000	-0-	-190	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5216	-0-	-23	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5086	-0-	-464	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11145	-0-	-27	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12019	-0-	-381	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11726	-0-	-274	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12022	-0-	-378	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11608	-0-	-332	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11741	-0-	-597	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11461	-0-	-269	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11725	-0-	-303	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11272	-0-	-398	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7645	-0-	-1315	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9300	-0-	-465	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6388	-0-	-2672	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6496	-0-	-2504	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7298	-0-	-2002	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4296	-0-	-5004	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5811	-0-	-2869	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4455	-0-	-3385	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6275	-0-	-2064	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5974	-0-	-446	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5919	-0-	-715	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3608	-0-	-2654	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4593	-0-	-1669	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5246	-0-	-724	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4258	-0-	-1663	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3492	-0-	-2058	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
06	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
07	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2101	-0-	-999	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1878	-0-	-922	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1287	-0-	-914	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10125	-0-	-539	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9092	-0-	-540	-0-	9092	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	9789	-0-	-720	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-
04	10110	X	9514	-0-	-596	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9773	-0-	-581	-0-	9773	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	9307	3			Y	-0-					-0-
07	10075	X	9552	-0-	-523	-0-	9552	3			Y	-0-					-0-
08	9827	X	9324	-0-	-503	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	8995	-0-	-515	-0-	8995	3			Y	-0-					-0-
10	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	3			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8959	-0-	-341	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	6374	3		Y	-0-			-0-
02	6188	X	5649	-0-	-539	-0-	5649	3		Y	-0-			-0-
03	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	6177	3		Y	-0-			-0-
04	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5889	3		Y	-0-			-0-
05	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3		Y	-0-			-0-
06	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	5872	3		Y	-0-			-0-
07	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5963	3		Y	-0-			-0-
08	6169	X	6110	-0-	-59	-0-	6110	3		Y	-0-			-0-
09	5940	X	5917	-0-	-23	-0-	5917	3		Y	-0-			-0-
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3		Y	-0-			-0-
11	5910	X	5829	-0-	-81	-0-	5829	3		Y	-0-			-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

01	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	2684	3		Y	-0-			15
02	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075	3		Y	-0-			15
03	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	3		Y	-0-			15
04	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	3302	3		Y	-0-			15
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3		Y	-0-			15
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3		Y	-0-			15
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	3		Y	-0-			15
08	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3042	3		Y	-0-			15
09	3300	X	447	-0-	-2853	-0-	447	3		Y	-0-			15
10	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	597	3		Y	-0-			15
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			15
12	3100	X	980	-0-	-2120	-0-	980	3		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 27,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHA BARNETT, LLC 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	2			N	-0-					-0-
06	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	43092	2			N	-0-					-0-
07	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
08	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
09	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	43358	2			N	-0-					-0-
10	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	46377	2			N	-0-					-0-
11	42131	X	42131	-0-	-0-	-0-	42131	2			N	-0-					-0-
12	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	40539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4935	-0-	-1792	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	2775	-0-	-3952	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3703	-0-	-3024	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5081	-0-	-1429	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	19928	-0-	-5709	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17650	-0-	-3210	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20056	-0-	-1985	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	18820	-0-	-2510	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	17372	-0-	-4669	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	15284	-0-	-4126	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	11083	-0-	-8974	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	10580	-0-	-9477	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	13297	-0-	-5513	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	11635	-0-	-5725	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	11605	-0-	-3665	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
12	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4197	-0-	-445	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	462	-0-	-2576	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	211	-0-	-1649	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	875	-0-	-925	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24596	-0-	-359	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19816	-0-	-1884	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	20930	-0-	-3095	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21412	-0-	-2378	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	21474	-0-	-3109	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19749	-0-	-4041	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	21905	-0-	-229	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
10	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	20993	-0-	-1267	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	19688	-0-	-3314	-0-	19688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
06	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
07	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
12	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39372	X	39372	-0-	-0-	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
02	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
03	37043	X	37043	-0-	-0-	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
04	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
05	36945	X	36945	-0-	-0-	-0-	36945	2			N	-0-					-0-
06	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
07	36042	X	36042	-0-	-0-	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
08	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
09	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
10	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
11	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
12	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	114	-0-	-3699	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	67	-0-	-3377	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
06	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
07	46651	X	46651	-0-	-0-	-0-	46651	2			N	-0-					-0-
08	49913	X	49913	-0-	-0-	-0-	49913	2			N	-0-					-0-
09	49007	X	49007	-0-	-0-	-0-	49007	2			N	-0-					-0-
10	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
11	45007	X	45007	-0-	-0-	-0-	45007	2			N	-0-					-0-
12	47813	X	47813	-0-	-0-	-0-	47813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3607	-0-	-1446	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	258	-0-	-4795	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
05	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
11	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
12	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10036	-0-	-2054	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10465	-0-	-455	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11919	-0-	-171	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
05	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11348	-0-	-172	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
09	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11360	-0-	-730	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14994	-0-	-70	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12912	-0-	-3766	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12977	-0-	-3163	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13538	-0-	-3140	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13982	-0-	-2158	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14362	-0-	-2254	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
08	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	12854	-0-	-1592	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14897	-0-	-820	-0-	14897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	31	-0-	-1005	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	321	-0-	-2319	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	375	-0-	-2353	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	393	-0-	-2335	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	X	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	390	X	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10455	-0-	-1753	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13791	-0-	-469	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13016	-0-	-1244	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12126	-0-	-1674	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13479	-0-	-781	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12638	-0-	-1162	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12826	-0-	-783	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
11	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
12	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2331	-0-	-1885	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2076	-0-	-1732	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1012	-0-	-1840	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1713	-0-	-1077	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1104	-0-	-1655	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	641	-0-	-4459	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	1248	-0-	-4022	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1064	-0-	-4036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
10	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
11	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-
12	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	2			N	-0-					-0-
02	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
03	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	155	-0-	-16945	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	1486	-0-	-16184	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	1584	-0-	-15516	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
08	17670	X	7445	-0-	-10225	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
09	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
12	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	13677	-0-	-10007	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-					-0-
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
04	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
05	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	23665	-0-	-6064	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	22077	-0-	-7993	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	24240	-0-	-5490	-0-	24240	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	25507	-0-	-5214	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	22958	-0-	-6772	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	24440	-0-	-608	-0-	24440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7002	-0-	3902	3902	7002	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	13452	-0-	10652	14554	13452	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22856	-0-	19756	34310	22856	2			N	-0-					-0-
04	62935	X	28625	-0-	-34310	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
05	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
06	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	2			N	-0-					-0-
07	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
12	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	28219	2			N	-0-					-0-
03	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
04	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
05	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	33006	2			N	-0-					-0-
06	31472	X	31472	-0-	-0-	-0-	31472	2			N	-0-					-0-
07	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	31006	2			N	-0-					-0-
08	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	38368	2			N	-0-					-0-
09	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
10	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	15905	-0-	-6625	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	18801	-0-	-4480	-0-	18801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2			N	-0-					-0-
04	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	2			N	-0-					-0-
05	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	29772	2			N	-0-					-0-
06	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
07	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
08	32099	X	32099	-0-	-0-	-0-	32099	2			N	-0-					-0-
09	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
11	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28437	2			N	-0-					-0-
12	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17833	X	16919	-0-	-914	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	600	-0-	-1384	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
10	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
12	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	18716	-0-	-1961	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
02	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16684	-0-	-3056	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	15564	-0-	-4834	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16324	-0-	-1796	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	11461	-0-	-6643	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	9819	-0-	-7727	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13767	-0-	-2913	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12593	-0-	-4271	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13468	-0-	-2852	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13990	-0-	-239	-0-	13990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16885	-0-	-1374	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17013	-0-	-657	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16115	-0-	-2144	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12922	-0-	-4748	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	11324	-0-	-6594	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14721	-0-	-2856	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	12721	-0-	-4289	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	11982	-0-	-4138	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
11	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
12	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62115	X	62115	-0-	-0-	-0-	62115	2			N	-0-					-0-
02	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	56378	2			N	-0-					-0-
03	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	60083	2			N	-0-					-0-
04	60120	X	55178	-0-	-4942	-0-	55178	2			N	-0-					-0-
05	62434	X	53737	-0-	-8697	-0-	53737	2			N	-0-					-0-
06	60420	X	50548	-0-	-9872	-0-	50548	2			N	-0-					-0-
07	62434	X	35852	-0-	-26582	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
08	60078	X	38970	-0-	-21108	-0-	38970	2			N	-0-					-0-
09	55170	X	32817	-0-	-22353	-0-	32817	2			N	-0-					-0-
10	53723	X	34228	-0-	-19495	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
11	50550	X	39220	-0-	-11330	-0-	39220	2			N	-0-					-0-
12	44139	X	44139	-0-	-0-	-0-	44139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70866	X	56770	-0-	-14096	-0-	56770	2			N	-0-					-0-
02	49317	X	49317	-0-	-0-	-0-	49317	2			N	-0-					-0-
03	62744	X	51767	-0-	-10977	-0-	51767	2			N	-0-					-0-
04	60720	X	49025	-0-	-11695	-0-	49025	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	50179	-0-	-12565	-0-	50179	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	43888	-0-	-11042	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
07	54591	X	51378	-0-	-3213	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
08	63968	X	63968	-0-	-0-	-0-	63968	2			N	-0-					-0-
09	52206	X	52206	-0-	-0-	-0-	52206	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	48847	-0-	-2520	-0-	48847	2			N	-0-					-0-
11	61890	X	42231	-0-	-19659	-0-	42231	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	45331	-0-	-18622	-0-	45331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54754	X	54754	-0-	-0-	-0-	54754	2			N	-0-					-0-
02	47557	X	47557	-0-	-0-	-0-	47557	2			N	-0-					-0-
03	59365	X	49702	-0-	-9663	-0-	49702	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	46633	-0-	-10817	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
05	59365	X	46062	-0-	-13303	-0-	46062	2			N	-0-					-0-
06	52980	X	47980	-0-	-5000	-0-	47980	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	24156	-0-	-28482	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
08	49693	X	30924	-0-	-18769	-0-	30924	2			N	-0-					-0-
09	47970	X	41765	-0-	-6205	-0-	41765	2			N	-0-					-0-
10	49569	X	43555	-0-	-6014	-0-	43555	2			N	-0-					-0-
11	47970	X	45923	-0-	-2047	-0-	45923	2			N	-0-					-0-
12	49791	X	49791	-0-	-0-	-0-	49791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59354	X	59354	-0-	-0-	-0-	59354	2			N	-0-					-0-
02	52117	X	52117	-0-	-0-	-0-	52117	2			N	-0-					-0-
03	61814	X	55540	-0-	-6274	-0-	55540	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	52044	-0-	-7776	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	51070	-0-	-10744	-0-	51070	2			N	-0-					-0-
06	57450	X	46979	-0-	-10471	-0-	46979	2			N	-0-					-0-
07	57691	X	38070	-0-	-19621	-0-	38070	2			N	-0-					-0-
08	55552	X	45650	-0-	-9902	-0-	45650	2			N	-0-					-0-
09	52050	X	35618	-0-	-16432	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
10	51057	X	37286	-0-	-13771	-0-	37286	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	38874	-0-	-8106	-0-	38874	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	42748	-0-	-2915	-0-	42748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	56104	2			N	-0-			-0-
02	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	47426	2			N	-0-			-0-
03	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	49802	2			N	-0-			-0-
04	50880	X	45357	-0-	-5523	-0-	45357	2			N	-0-			-0-
05	52576	X	43894	-0-	-8682	-0-	43894	2			N	-0-			-0-
06	50880	X	43816	-0-	-7064	-0-	43816	2			N	-0-			-0-
07	52514	X	26272	-0-	-26242	-0-	26272	2			N	-0-			-0-
08	49817	X	49030	-0-	-787	-0-	49030	2			N	-0-			-0-
09	45360	X	21385	-0-	-23975	-0-	21385	2			N	-0-			-0-
10	45291	X	21796	-0-	-23495	-0-	21796	2			N	-0-			-0-
11	47460	X	13319	-0-	-34141	-0-	13319	2			N	-0-			-0-
12	49042	X	11816	-0-	-37226	-0-	11816	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35086	X	35086	-0-	-0-	-0-	35086	2			N	-0-			-0-
02	41618	X	41618	-0-	-0-	-0-	41618	2			N	-0-			-0-
03	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	45032	2			N	-0-			-0-
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	39540	2			N	-0-			-0-
05	46066	X	37429	-0-	-8637	-0-	37429	2			N	-0-			-0-
06	44580	X	38744	-0-	-5836	-0-	38744	2			N	-0-			-0-
07	46066	X	28458	-0-	-17608	-0-	28458	2			N	-0-			-0-
08	45043	X	10649	-0-	-34394	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
09	39540	X	7607	-0-	-31933	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
10	40021	X	24327	-0-	-15694	-0-	24327	2			N	-0-			-0-
11	38730	X	33691	-0-	-5039	-0-	33691	2			N	-0-			-0-
12	28458	X	27538	-0-	-920	-0-	27538	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73176	X	73176	-0-	-0-	-0-	73176	2			N	-0-			-0-
02	61274	X	61274	-0-	-0-	-0-	61274	2			N	-0-			-0-
03	64806	X	64806	-0-	-0-	-0-	64806	2			N	-0-			-0-
04	53620	X	53620	-0-	-0-	-0-	53620	2			N	-0-			-0-
05	57212	X	57212	-0-	-0-	-0-	57212	2			N	-0-			-0-
06	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	59923	2			N	-0-			-0-
07	62198	X	62198	-0-	-0-	-0-	62198	2			N	-0-			-0-
08	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	60371	2			N	-0-			-0-
09	74288	X	74288	-0-	-0-	-0-	74288	2			N	-0-			-0-
10	67287	X	67287	-0-	-0-	-0-	67287	2			N	-0-			-0-
11	61592	X	61592	-0-	-0-	-0-	61592	2			N	-0-			-0-
12	63114	X	63114	-0-	-0-	-0-	63114	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 758,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76858	X	76858	-0-	-0-	-0-	76858	2			N	-0-					-0-
02	66368	X	66368	-0-	-0-	-0-	66368	2			N	-0-					-0-
03	70211	X	70211	-0-	-0-	-0-	70211	2			N	-0-					-0-
04	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	29900	2			N	-0-					-0-
05	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	42498	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	40980	2			N	-0-					-0-
07	47927	X	47927	-0-	-0-	-0-	47927	2			N	-0-					-0-
08	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
09	42263	X	42263	-0-	-0-	-0-	42263	2			N	-0-					-0-
10	40372	X	40372	-0-	-0-	-0-	40372	2			N	-0-					-0-
11	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	41044	2			N	-0-					-0-
12	34874	X	34874	-0-	-0-	-0-	34874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60366	X	60366	-0-	-0-	-0-	60366	2			N	-0-					-0-
02	51842	X	51842	-0-	-0-	-0-	51842	2			N	-0-					-0-
03	55485	X	55485	-0-	-0-	-0-	55485	2			N	-0-					-0-
04	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	48586	2			N	-0-					-0-
05	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	44334	2			N	-0-					-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1389	-0-	-6981	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
10	31375	X	31375	-0-	-0-	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
11	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
12	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	48856	2			N	-0-					-0-
02	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	43146	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	48143	2			N	-0-					-0-
04	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2			N	-0-					-0-
05	41676	X	41676	-0-	-0-	-0-	41676	2			N	-0-					-0-
06	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	38495	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	12269	-0-	-14546	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	4668	-0-	-22147	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	18374	-0-	-7576	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21504	-0-	-5311	-0-	21504	2			N	-0-					-0-
11	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
12	29846	X	29846	-0-	-0-	-0-	29846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109516	X	109516	-0-	-0-	-0-		109516	2			N	-0-					-0-
02	86442	X	86442	-0-	-0-	-0-		86442	2			N	-0-					-0-
03	83381	X	83381	-0-	-0-	-0-		83381	2			N	-0-					-0-
04	37798	X	37798	-0-	-0-	-0-		37798	2			N	-0-					-0-
05	74482	X	74482	-0-	-0-	-0-		74482	2			N	-0-					-0-
06	75784	X	75784	-0-	-0-	-0-		75784	2			N	-0-					-0-
07	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-		76659	2			N	-0-					-0-
08	80540	X	80540	-0-	-0-	-0-		80540	2			N	-0-					-0-
09	90012	X	90012	-0-	-0-	-0-		90012	2			N	-0-					-0-
10	79427	X	79427	-0-	-0-	-0-		79427	2			N	-0-					-0-
11	81222	X	81222	-0-	-0-	-0-		81222	2			N	-0-					-0-
12	63204	X	63204	-0-	-0-	-0-		63204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84665	X	84665	-0-	-0-	-0-		84665	2			N	-0-					-0-
02	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-		64667	2			N	-0-					-0-
03	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-		70021	2			N	-0-					-0-
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-		9016	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	243	-0-	-5275	-0-		243	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	1216	-0-	-4124	-0-		1216	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3163	-0-	-2355	-0-		3163	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	2823	-0-	-2695	-0-		2823	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	54	-0-	-5286	-0-		54	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	633	-0-	-2529	-0-		633	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	99	-0-	-2961	-0-		99	2			N	-0-					-0-
12	29883	X	29883	-0-	-0-	-0-		29883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9804 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		2645	-0-	2645	2645		2645	2			N	-0-					-0-
05	153948	X	151303	-0-	-2645	-0-		151303	2			N	-0-					-0-
06	130320	X	120402	-0-	-9918	-0-		120402	2			N	-0-					-0-
07	134664	X	97693	-0-	-36971	-0-		97693	2			N	-0-					-0-
08	134664	X	94348	-0-	-40316	-0-		94348	2			N	-0-					-0-
09	130320	X	80904	-0-	-49416	-0-		80904	2			N	-0-					-0-
10	134664	X	79754	-0-	-54910	-0-		79754	2			N	-0-					-0-
11	120390	X	73407	-0-	-46983	-0-		73407	2			N	-0-					-0-
12	97681	X	67283	-0-	-30398	-0-		67283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 9456 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		1302	-0-	1302	1302	1302	2			N	-0-					-0-
05	125710	X	124408	-0-	-1302	-0-	124408	2			N	-0-					-0-
06	86797	X	86797	-0-	-0-	-0-	86797	2			N	-0-					-0-
07	89621	X	77215	-0-	-12406	-0-	77215	2			N	-0-					-0-
08	89621	X	71113	-0-	-18508	-0-	71113	2			N	-0-					-0-
09	86730	X	64694	-0-	-22036	-0-	64694	2			N	-0-					-0-
10	89621	X	55737	-0-	-33884	-0-	55737	2			N	-0-					-0-
11	86730	X	52749	-0-	-33981	-0-	52749	2			N	-0-					-0-
12	77221	X	53563	-0-	-23658	-0-	53563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9586 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	73832	X	73832	-0-	-0-	-0-	73832	2			N	-0-					-0-
06	87950	X	87950	-0-	-0-	-0-	87950	2			N	-0-					-0-
07	71392	X	71392	-0-	-0-	-0-	71392	2			N	-0-					-0-
08	63961	X	63961	-0-	-0-	-0-	63961	2			N	-0-					-0-
09	43628	X	43628	-0-	-0-	-0-	43628	2			N	-0-					-0-
10	41850	X	36447	-0-	-5403	-0-	36447	2			N	-0-					-0-
11	40500	X	28380	-0-	-12120	-0-	28380	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	33509	-0-	-8341	-0-	33509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9656 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		12247	-0-	12247	12247	12247	2			N	-0-					-0-
08	153121	X	140874	-0-	-12247	-0-	140874	2			N	-0-					-0-
09	138098	X	138098	-0-	-0-	-0-	138098	2			N	-0-					-0-
10	99200	X	84990	-0-	-14210	-0-	84990	2			N	-0-					-0-
11	96000	X	52740	-0-	-43260	-0-	52740	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	79463	-0-	-19737	-0-	79463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9516 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		6490	-0-	6490	6490	6490	2			N	-0-					-0-
08	158466	X	151976	-0-	-6490	-0-	151976	2			N	-0-					-0-
09	167168	X	167168	-0-	-0-	-0-	167168	2			N	-0-					-0-
10	145692	X	145692	-0-	-0-	-0-	145692	2			N	-0-					-0-
11	132020	X	132020	-0-	-0-	-0-	132020	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	80489	-0-	-18711	-0-	80489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9642 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		4617	-0-	4617	4617	4617	2			N	-0-					-0-
08	154470	X	149853	-0-	-4617	-0-	149853	2			N	-0-					-0-
09	159895	X	159895	-0-	-0-	-0-	159895	2			N	-0-					-0-
10	121228	X	121228	-0-	-0-	-0-	121228	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	67337	-0-	-9913	-0-	67337	2			N	-0-					-0-
12	79825	X	70760	-0-	-9065	-0-	70760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9483 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		5615	-0-	5615	5615	5615	2			N	-0-					-0-
08	163867	X	158252	-0-	-5615	-0-	158252	2			N	-0-					-0-
09	176088	X	176088	-0-	-0-	-0-	176088	2			N	-0-					-0-
10	132789	X	132789	-0-	-0-	-0-	132789	2			N	-0-					-0-
11	124236	X	124236	-0-	-0-	-0-	124236	2			N	-0-					-0-
12	90105	X	90105	-0-	-0-	-0-	90105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52746	X	52746	-0-	-0-	-0-	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
02	48061	X	48061	-0-	-0-	-0-	-0-	48061	2			N	-0-					-0-
03	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	-0-	51622	2			N	-0-					-0-
04	47698	X	47698	-0-	-0-	-0-	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
05	47204	X	47204	-0-	-0-	-0-	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	44123	-0-	-1237	-0-	-0-	44123	2			N	-0-					-0-
07	46872	X	44365	-0-	-2507	-0-	-0-	44365	2			N	-0-					-0-
08	46872	X	43058	-0-	-3814	-0-	-0-	43058	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	44708	-0-	-652	-0-	-0-	44708	2			N	-0-					-0-
10	46872	X	33924	-0-	-12948	-0-	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
11	44130	X	35474	-0-	-8656	-0-	-0-	35474	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	36311	-0-	-9879	-0-	-0-	36311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294705 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8100 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	5	-0-	-1359	-0-	5	2				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2				N	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2				N	-0-					-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2				N	-0-					-0-
08	3007	X	6	-0-	-3001	-0-	6	2				N	-0-					-0-
09	6000	X	74	-0-	-5926	-0-	74	2				N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-						N	-0-					-0-
11	6000	X	381	-0-	-5619	-0-	381	2				N	-0-					-0-
12	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	875	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54302	X	54302	-0-	-0-	-0-	-0-	54302	2			N	-0-					-0-
02	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	-0-	47542	2			N	-0-					-0-
03	52242	X	52242	-0-	-0-	-0-	-0-	52242	2			N	-0-					-0-
04	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	-0-	47175	2			N	-0-					-0-
05	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	-0-	46924	2			N	-0-					-0-
06	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	-0-	42803	2			N	-0-					-0-
07	42620	X	42620	-0-	-0-	-0-	-0-	42620	2			N	-0-					-0-
08	45113	X	45113	-0-	-0-	-0-	-0-	45113	2			N	-0-					-0-
09	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	-0-	56791	2			N	-0-					-0-
10	52275	X	52275	-0-	-0-	-0-	-0-	52275	2			N	-0-					-0-
11	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	-0-	37206	2			N	-0-					-0-
12	45299	X	45299	-0-	-0-	-0-	-0-	45299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55105	X	55105	-0-		-0-	-0-	55105	2			N	-0-					-0-
02	49569	X	49569	-0-		-0-	-0-	49569	2			N	-0-					-0-
03	53954	X	53954	-0-		-0-	-0-	53954	2			N	-0-					-0-
04	48700	X	48700	-0-		-0-	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
05	47482	X	47482	-0-		-0-	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
06	46462	X	46462	-0-		-0-	-0-	46462	2			N	-0-					-0-
07	46952	X	46952	-0-		-0-	-0-	46952	2			N	-0-					-0-
08	46832	X	46832	-0-		-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
09	40726	X	40726	-0-		-0-	-0-	40726	2			N	-0-					-0-
10	42461	X	42461	-0-		-0-	-0-	42461	2			N	-0-					-0-
11	39637	X	39637	-0-		-0-	-0-	39637	2			N	-0-					-0-
12	40446	X	40446	-0-		-0-	-0-	40446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1440	-0-		-1691	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1486	-0-		-698	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2350	-0-		-68	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2227	-0-		-113	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2306	-0-		-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2281	-0-		-689	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2373	-0-		-696	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2046	-0-		-924	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2667	-0-		-185	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	552	-0-		-378	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	496	-0-		-316	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-		-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-		-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	787	-0-		-143	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	794	-0-		-316	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	763	-0-		-291	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-		-88	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
02	1596	X	982	-0-	-614	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-
08	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
09	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
10	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
11	1860	X	1181	-0-	-679	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
12	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-		548	2	6	9	N	5					32
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-		688	2	14	9	N	13					45
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-		670	2	12	9	N	11					56
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-		654	2	2	9	N	2					58
05	775	N	601	-0-	-174	-0-		591	2	10	9	N	9					67
06	660	N	469	-0-	-191	-0-		462	2	7	9	N	6					73
07	682	N	510	-0-	-172	-0-		504	2	6	9	N	5					78
08	589	N	449	-0-	-140	-0-		435	2	14	9	N	13	74	1			17
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-		513	2	7	9	N	6					23
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-		599	2	7	9	N	6					29
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-		579	2	7	9	N	6					35
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-		556	2	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			N	-0-					42
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-		644	2			N	-0-					42
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-		704	2			N	-0-					42
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-		643	2			N	-0-					42
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		617	2			N	-0-					42
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-		557	2			N	-0-					42
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-		637	2			N	-0-					42
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-		710	2			N	-0-					42
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-		713	2			N	-0-					42
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-		745	2			N	-0-					42
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			N	-0-					42
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-		329	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-					14
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-					14
05	465	N	354	-0-	-111	-0-		354	2			N	-0-					14
06	390	N	277	-0-	-113	-0-		277	2			N	-0-					14
07	403	N	303	-0-	-100	-0-		303	2			N	-0-					14
08	341	N	261	-0-	-80	-0-		261	2			N	-0-					14
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-		308	2	14	9	N	13					27
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-					27
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-					27
12	341	N	334	-0-	-7	-0-		334	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					24
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					24
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					24
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					24
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					24
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					24
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					24
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					24
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					24
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	375				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

01	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1813	-0-	-427	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					36
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					39
03	713	N	387	-0-	-326	-0-	385	2	2	9	N	2					41
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					41
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					48
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					61
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					66
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3	9	N	3					69
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	470	2	2	9	N	2					71
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	454	2	2	9	N	2					73
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	469	2	3	9	N	3					76
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					78

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

01	3100	N	1318	-0-	-1782	1637	1312	2	6	9	Y	5					22
02	2793	N	1156	-0-	-1637	-0-	1152	2	4	9	Y	4					26
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	2	3	9	Y	3					29
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1215	2	11	9	Y	10					39
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	Y	10					49
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	Y	22					71
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	Y	8					79
08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1202	2	2	9	Y	2					81
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1167	2	2	9	Y	2					83
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1195	2	1	9	Y	1					84
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1154	2	2	9	Y	2					86
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2					88

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2287	-0-	-813	9427	2279	2	8	9	Y	7					114
02	2800	N	2068	-0-	-732	8695	2061	2	7	9	Y	6					120
03	3100	N	2299	-0-	-801	7894	2293	2	6	9	Y	5					125
04	3000	N	2233	-0-	-767	7127	2224	2	9	9	Y	8					133
05	3100	N	2312	-0-	-788	6339	2300	2	12	9	Y	11					144
06	3000	N	2239	-0-	-761	5578	2221	2	18	9	Y	16					160
07	3100	N	2263	-0-	-837	4741	2244	2	19	9	Y	17	156	1			21
08	3100	N	1936	-0-	-1164	3577	1933	2	3	9	Y	3					24
09	3000	N	1899	-0-	-1101	2476	1897	2	2	9	Y	2					26
10	3100	N	1604	-0-	-1496	980	1603	2	1	9	Y	1					27
11	3000	N	2074	-0-	-926	54	2071	2	3	9	Y	3					30
12	2003	N	1949	-0-	-54	-0-	1946	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 25,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1516	-0-	-1584	3246	1510	2	6	9	Y	5					22
02	2800	N	1330	-0-	-1470	1776	1326	2	4	9	Y	4					26
03	3100	N	1416	-0-	-1684	92	1413	2	3	9	Y	3					29
04	1501	N	1409	-0-	-92	-0-	1398	2	11	9	Y	10					39
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	Y	10					49
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	Y	22					71
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	Y	8					79
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1383	2	2	9	Y	2					81
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1342	2	2	9	Y	2					83
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1375	2	1	9	Y	1					84
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1328	2	2	9	Y	2					86
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	Y	2					88

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					4
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					4
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1332	-0-	-1768	660	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1806	N	1146	-0-	-660	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1204	2	3	9	Y	3					103
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3					108
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	875	2	2	9	Y	2					18
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1332	-0-	-1768	644	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1790	N	1146	-0-	-644	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1204	2	3	9	Y	3					103
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3					108
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	875	2	2	9	Y	2					18
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					7
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					18
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	557	2	6	9	N	5					23
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					31
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5					36
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					36
09	810	N	312	-0-	-498	-0-	312	2			N	-0-					36
10	961	N	84	-0-	-877	-0-	84	2			N	-0-					36
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					36
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1					58
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2			N	-0-					58
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	N	1					59
04	1080	N	840	-0-	-240	-0-	839	2	1	9	N	1					60
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	704	2	4	9	N	4					64
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	574	2	17	9	N	15					79
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					87
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					89
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1					90
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					91
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2					93
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1	75	1			19

TOTAL GAS PROD: 16,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1435	2			N	-0-					67
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	1355	2			N	-0-					67
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1607	2	1	9	N	1					68
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					69
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	N	8					77
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	2	19	9	N	17					94
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1830	2	9	9	N	8					102
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1580	2	1	9	N	1					103
09	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2			N	-0-					103
10	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-					103
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	2	2	9	N	2					105
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	84	1			22

TOTAL GAS PROD: 18,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2265	-0-	-990	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1812	-0-	-1338	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2511	-0-	-1059	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	244	-0-	-2825	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3207	-0-	-963	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3132	-0-	-1177	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5912	-0-	-2551	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6235	-0-	-569	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7046	-0-	-2378	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	6637	-0-	-2787	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	6755	-0-	-2365	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	6901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2880	-0-	-1274	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3087	-0-	-665	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2987	-0-	-1033	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4352	-0-	-128	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4449	-0-	-531	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4310	-0-	-1549	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4619	-0-	-1051	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2700	-0-	-1920	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1575	-0-	-3540	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	1153	-0-	-3745	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4098	-0-	-432	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	3			N	-0-					-0-
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	6582	-0-	-1638	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	5346	-0-	-3148	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

01	13485	X	12945	-0-	-540	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	10443	-0-	-3042	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	1922	-0-	-11128	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	410	-0-	-13075	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	1363	-0-	-11687	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	7148	-0-	-6337	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10910	-0-	-2140	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

01	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4489	-0-	-327	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4331	-0-	-1466	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4336	-0-	-1274	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4509	-0-	-947	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4514	-0-	-942	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

01	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	11917	-0-	-179	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
03	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12317	-0-	-1075	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12135	-0-	-825	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12294	-0-	-1098	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	12739	-0-	-221	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	13337	-0-	-55	-0-	13337	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	12797	-0-	-163	-0-	12797	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	12615	-0-	-777	-0-	12615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3293	-0-	-830	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2791	-0-	-867	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2611	-0-	-1512	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
11	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					55
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					55
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					55
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					55
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	319	2	41	9	N	37	70	1			22
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					22
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					22
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					22
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					22
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					22
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		73	-0-	73	110	29	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	133	23	2			Y	-0-					-0-
08	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-				68
02	2296	N	2284	-0-	-12	-0-	2284	3	N	-0-				68
03	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	3	N	-0-				68
04	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3	N	-0-				68
05	2542	N	1768	-0-	-774	-0-	1768	3	N	-0-				68
06	2340	N	1872	-0-	-468	-0-	1872	3	N	-0-				68
07	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	3	N	-0-				68
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3	N	-0-				68
09	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	3	N	-0-				68
10	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1596	3	N	-0-				68
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3	N	-0-				68
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3	N	-0-				68

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	135	1	1704	3	N	-0-					14
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	115	1	1458	3	N	7					21
							8	9									
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	155	1	1730	3	N	5					26
							6	9									
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	150	1	1608	3	N	5					31
							6	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	3	N	6					37
							7	9									
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	150	1	1643	3	N	7					44
							8	9									
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	155	1	1624	3	N	6					50
							7	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	155	1	1682	3	N	5					55
							6	9									
09	1800	N	1404	-0-	-396	-0-	125	1	1273	3	N	5					60
							6	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1670	3	N	5					65
							6	9									
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	150	1	1612	3	N	4					69
							4	9									
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	150	1	1652	3	N	3					72
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					32
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					32
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					32
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					32
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32
07	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			N	-0-					32
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					32
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					32
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			164	1	N	85					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			171	1	N	86					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			165	1	N	89					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			170	1	N	75					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 773

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					258
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					259
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					259
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					259
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					259
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					259
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					259
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					259
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	247	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 289

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	253	1	11029	2	N	-0-					55
02	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	244	1	9989	2	N	-0-					55
03	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	253	1	11044	2	N	-0-					55
04	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	250	1	10424	2	N	-0-					55
05	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	253	1	11204	2	N	-0-					55
06	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	250	1	12626	2	N	-0-					55
07	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	253	1	11940	2	N	-0-					55
08	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	253	1	11404	2	N	-0-					55
09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	250	1	9151	2	N	-0-					55
10	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	253	1	9585	2	N	-0-					55
11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	250	1	8131	2	N	-0-					55
*12	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	253	1	9666	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 129,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7041	-0-	-740	-0-	1050	1	5991	2	N	-0-					27
02	6440	X	5938	-0-	-502	-0-	1041	1	4897	2	N	-0-					27
03	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	1050	1	5330	2	N	-0-					27
04	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	1047	1	4849	2	N	-0-					27
05	7037	X	6265	-0-	-772	-0-	1050	1	5215	2	N	-0-					27
06	6810	X	5944	-0-	-866	-0-	1047	1	4897	2	N	-0-					27
07	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	1050	1	5234	2	N	-0-					27
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-					27
09	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	1047	1	4856	2	N	-0-					27
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	1050	1	4850	2	N	-0-					27
*11	6090	X	5658	-0-	-432	-0-	1047	1	4611	2	N	-0-					27
12	6293	X	5813	-0-	-480	-0-	1050	1	4763	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 73,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5244	-0-	-584	-0-	377	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4708	-0-	-556	-0-	368	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5072	-0-	-756	-0-	377	1	4695	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	374	1	4906	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	377	1	5059	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	374	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	377	1	6093	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	376	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4824	-0-	-816	-0-	373	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4554	-0-	-1274	-0-	376	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	373	1	7217	2	N	-0-					-0-
*12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	376	1	5602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	944	1	2903	2	N	-0-					-0-
*11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	914	1	3886	2	N	-0-					-0-
*12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	917	1	3582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	966	-0-	-594	-0-	77	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	3	N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	134	1	1543	3	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	126	1	1462	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	119	1	1361	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	119	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	162	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	139	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	134	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	130	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	268	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	252	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	236	1	2713	2	N	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	244	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	151	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	211	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	250	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	261	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	230	1	2644	2	N	-0-					-0-
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	169	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	143	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	128	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					70
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	3			N	-0-					70
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					70
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					70
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					70
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	N	-0-					70
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					70
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	65	1	741	3	N	-0-					70
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	N	-0-					70
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	62	1	716	3	N	-0-					70
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					70
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	3	N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	145	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1583	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	130	1	1473	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	129	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	132	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	135	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	142	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	128	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	2	N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	44	1	499	3	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	568	3	N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	197	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	141	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	149	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	138	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	125	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	159	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					70
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					70
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					70
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					70
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					70
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	366	1	4206	3	N	58	128	1			-0-
							64	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	413	1	4751	3	N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	406	1	4670	3	N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	362	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	356	1	4088	3	N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	295	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	35	1	405	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					35
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					35
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					35
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					35
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					35
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					35
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	3	N	-0-					35
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	N	-0-					35
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					35
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	N	-0-					35
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	29	1	338	3	N	-0-					35
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	3	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	3	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	853	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-		-40	-0-	84	3			N	-0-					55
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					55
03	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-					55
04	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					55
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					55
06	232	N	232	-0-		-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					55
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					55
08	268	N	268	-0-		-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					55
09	250	N	250	-0-		-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					55
10	259	N	259	-0-		-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					55
11	402	N	402	-0-		-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-					55
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-		-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-		-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-		-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-		-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-		-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	X	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-		-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-		-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-		-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
09	266	X	266	-0-		-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-		-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
11	217	X	217	-0-		-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	297	1	3407	2	N	-0-			10
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	252	1	2903	2	N	-0-			10
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	274	1	3151	2	N	-0-			10
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	246	1	2828	2	N	-0-			10
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	255	1	2930	2	N	-0-			10
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	N	-0-			10
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	236	1	2717	2	N	-0-			10
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	254	1	2923	2	N	-0-			10
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	261	1	3008	2	N	-0-			10
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	229	1	2634	2	N	-0-			10
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	N	-0-			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 31,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-			3
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			3
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-			3
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			3
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			3
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	111	1	1277	3	N	-0-			3
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	154	1	1777	3	N	-0-			3
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	3	N	-0-			3
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-			3
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	3	N	-0-			3
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	3	N	-0-			3
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	N	-0-			-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	N	-0-			-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	3	N	-0-			-0-
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	-0-			-0-
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	N	-0-			-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	346	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	296	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	320	1	3668	2	N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	305	1	3510	2	N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	311	1	3577	2	N	-0-					-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	290	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	289	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	269	1	3093	2	N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	271	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					110
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					110
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	3			N	-0-					110
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					110
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					110
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1572	3	N	-0-					110
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	3	N	-0-					110
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	136	1	1567	3	N	-0-					110
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	3	N	-0-					110
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	160	1	1832	3	N	53	163	1			-0-
							58	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	129	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					30
02	2016	N	1928	-0-	-88	-0-	1928	3			N	-0-					30
03	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					30
04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					30
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	3			N	-0-					30
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	3	N	-0-					30
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	188	1	2172	3	N	-0-					30
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	194	1	2242	3	N	-0-					30
09	3000	N	5211	-0-	2211	2211	417	1	4794	3	N	-0-					30
10	3100	N	2328	-0-	-772	1439	186	1	2142	3	N	-0-					30
11	3000	N	2019	-0-	-981	458	162	1	1857	3	N	-0-					30
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 26,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	264	1	4585	3	N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	193	1	2218	3	N	-0-					-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1380	X	1046	-0-	-334	-0-	84	1	962	3	N	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	157	1	1805	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	-0-			-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	144	1	1662	3	N	-0-			-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	160	1	1847	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					110
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	2184	3			N	-0-					110
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					110
04	2580	N	2337	-0-	-243	-0-	2337	3			N	-0-					110
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	59	169	1			-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	185	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	230	1	2647	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	214	1	2472	3	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	208	1	2385	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4018	-0-	1018	1018	322	1	3696	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5495	-0-	2495	7875	5495	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4192	-0-	1092	8967	4192	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2743	-0-	-257	8710	2743	2			N	-0-					-0-
07	10845	X	2135	-0-	-8710	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					8
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					8
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					8
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	434	N	60	-0-	-374	-0-	5	1	55	3	N	-0-					8
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-					8
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	-0-					8
10	3100	N	3754	-0-	654	654	300	1	3454	3	N	-0-					8
11	3000	N	2944	-0-	-56	598	236	1	2708	3	N	-0-					8
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	133					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					30
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					30
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					30
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					30
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					30
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					30
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	N	-0-					30
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-					30
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	-0-					30
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					30
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	23	1	260	3	N	-0-					30
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					156
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					156
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					156
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	194	1	2226	3	N	-0-					156
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	219	1	2515	3	N	-0-					156
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	215	1	2472	3	N	-0-					156
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	191	1	2202	3	N	-0-					156
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	2164	3	N	4	160	1			-0-
							4	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	156	1	1794	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					6
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					6
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					6
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					6
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	113	1	140	3	N	-0-					6
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	N	-0-					6
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-					6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					6
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	917	-0-	-478	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					38
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					38
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					38
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					38
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					38
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	183	1	2094	3	N	-0-					38
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	188	1	2171	3	N	-0-					38
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	3	N	-0-					38
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	2060	3	N	-0-					38
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	185	1	2123	3	N	-0-					38
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	-0-					38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	76	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	3	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	124	1	1435	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	82	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	3	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	110	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	138	1	1589	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	167	1	1927	3	N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	3			N	-0-					68
02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	3			N	-0-					68
03	5580	X	1817	-0-	-3763	-0-	1817	3			N	-0-					68
04	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	4890	3			N	-0-					68
05	5580	X	4923	-0-	-657	-0-	4923	3			N	-0-					68
06	5220	X	3855	-0-	-1365	-0-	315	1	3540	3	N	-0-					68
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	430	1	4935	3	N	-0-					68
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	443	1	5094	3	N	-0-					68
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	417	1	4794	3	N	-0-					68
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	423	1	4869	3	N	-0-					68
11	5370	X	4589	-0-	-781	-0-	368	1	4221	3	N	-0-					68
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 51,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	195	1	2246	2	N	-0-			-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	2	N	-0-			-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	213	1	2445	2	N	-0-			-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	165	1	1888	2	N	-0-			-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	154	1	1773	2	N	-0-			-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	155	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	159	1	1837	2	N	-0-			-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	122	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	176	1	2026	2	N	-0-			-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			73
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			73
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			73
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-			73
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	434	N	110	-0-	-324	-0-	8	1	102	3	N	-0-			73
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	3	N	-0-			73
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	123	1	1410	3	N	-0-			73
10	3100	N	5142	-0-	2042	2042	412	1	4730	3	N	-0-			73
11	3000	N	5712	-0-	2712	4754	457	1	5255	3	N	-0-			73
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	4320					N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-			38
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	130	3			N	-0-			38
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-			38
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-			38
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-			38
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			38
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-			38
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	3	N	-0-			38
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	227	1	2606	3	N	-0-			38
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	229	1	2631	3	N	-0-			38
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					2
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					2
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					2
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					2
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					2
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	174	1	1998	3	N	-0-					2
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	181	1	2070	3	N	-0-					2
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	177	1	2030	3	N	-0-					2
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	3	N	-0-					2
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	3	N	-0-					2
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	N	-0-					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					170
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					170
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					170
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	451	1	5197	3	N	-0-	110	1			60
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	510	1	5871	3	N	-0-					60
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	502	1	5769	3	N	-0-					60
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	447	1	5140	3	N	-0-					60
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	440	1	5053	3	N	-0-					60
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	363	1	4186	3	N	15					75
							17	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 43,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	37	1	442	3	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	42	1	490	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					77
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					77
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					77
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					77
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					77
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	N	-0-					77
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	990	3	N	-0-					77
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	3	N	-0-					77
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	3	N	-0-					77
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	3	N	-0-					77
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	106	1	1226	3	N	-0-					77
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					160
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					160
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					160
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	64	1			96
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					96
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					96
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					96
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					96
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					96
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					35
02	1568	N	231	-0-	-1337	-0-	231	3			N	-0-					35
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					35
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					35
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					35
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	156	1	1795	3	N	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	170	1	1975	3	N	-0-					35
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	3	N	-0-					35
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	190	1	2189	3	N	-0-					35
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	195	1	2248	3	N	-0-					35
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2157	3	N	-0-					35
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	1			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	259	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	238	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	221	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	187	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	283	1	3256	2	N	-0-					-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	240	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	234	1	2695	2	N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	76	1	879	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					75
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					75
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					75
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					75
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	70	1	802	3	N	-0-					75
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	N	-0-					75
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	N	-0-					75
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	1			N	-0-					75
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-					75
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	981	3	N	-0-					75
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	43	-0-	-3345	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1133	1	6567	3	N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	671	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	536	1	6173	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	887	1	2661	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4224	-0-	-1232	-0-	338	1	3886	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	354	1	4078	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3107	-0-	-477	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2307	-0-	-1413	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1732	-0-	-2112	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2952	-0-	-768	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	139	-0-	-3401	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1551	-0-	-2107	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					100
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					100
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					100
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	4719	3			N	-0-					100
05	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4868	3			N	-0-					100
06	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	1538	1	16140	3	N	-0-					100
07	5177	X	4681	-0-	-496	-0-	374	1	4307	3	N	-0-					100
08	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	333	1	3829	3	N	-0-					100
09	5220	X	2029	-0-	-3191	-0-	162	1	1867	3	N	-0-					100
10	5394	X	2988	-0-	-2406	-0-	238	1	2750	3	N	-0-					100
11	5220	X	3810	-0-	-1410	-0-	305	1	3505	3	N	-0-					100
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 59,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					22
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			N	-0-					22
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			N	-0-					22
04	10200	X	9809	-0-	-391	-0-	9809	3			N	-0-					22
05	10540	X	10494	-0-	-46	-0-	10494	3			N	-0-					22
06	10200	X	7709	-0-	-2491	-0-	616	1	7093	3	N	-0-					22
07	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	860	1	9870	3	N	-0-					22
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	887	1	10188	3	N	-0-					22
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	835	1	9589	3	N	-0-					22
10	10726	X	10585	-0-	-141	-0-	847	1	9738	3	N	-0-					22
11	10710	X	9178	-0-	-1532	-0-	734	1	8444	3	N	-0-					22
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 110,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					8
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					8
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					8
04	2460	N	1855	-0-	-605	-0-	1855	3			N	-0-					8
05	2604	N	1985	-0-	-619	-0-	1985	3			N	-0-					8
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	3	N	-0-					8
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	2186	3	N	-0-					8
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	202	1	2315	3	N	-0-					8
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	192	1	2192	3	N	-0-					8
10	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	176	1	2044	3	N	-0-					8
11	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	180	1	2061	3	N	-0-					8
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	10286	3	6	9	N	5					270
02	9464	X	9097	-0-	-367	-0-	9093	3	4	9	N	4	176	1			98
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10434	3	19	9	N	17					115
04	9960	X	9146	-0-	-814	-0-	9146	3			N	-0-					115
05	10292	X	1010	-0-	-9282	-0-	999	3	11	9	N	10					125
06	9960	X	8350	-0-	-1610	-0-	668	1	7682	3	N	-0-					125
07	10447	X	10371	-0-	-76	-0-	829	1	9531	3	N	10					135
							11	9									
08	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	775	1	8899	3	N	5					140
							6	9									
09	9150	X	9069	-0-	-81	-0-	723	1	8313	3	N	30					170
							33	9									
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	270	1	9065	3	N	15					185
							17	9									
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	1155	1	13308	3	N	15					200
							17	9									
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 101,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4148	-0-	-657	-0-	4148	3			N	-0-					58
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					58
03	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	3			N	-0-					58
04	4170	X	3006	-0-	-1164	-0-	3006	3			N	-0-					58
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					58
06	4230	X	1348	-0-	-2882	-0-	106	1	1219	3	N	21	79	1			-0-
							23	9									
07	4371	X	2813	-0-	-1558	-0-	225	1	2588	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2529	-0-	-1687	-0-	202	1	2327	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	1600	-0-	-1400	-0-	128	1	1472	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	225	1	2586	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	192	1	2211	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					148
02	5516	X	3664	-0-	-1852	-0-	3664	3			N	-0-					148
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					148
04	6330	X	5836	-0-	-494	-0-	5836	3			N	-0-					148
05	6541	X	4249	-0-	-2292	-0-	4249	3			N	-0-					148
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	511	1	5881	3	N	-0-					148
07	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	487	1	5600	3	N	-0-					148
08	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	485	1	5582	3	N	-0-					148
09	6390	X	6254	-0-	-136	-0-	500	1	5754	3	N	-0-					148
10	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	497	1	5717	3	N	-0-					148
11	6390	X	6238	-0-	-152	-0-	499	1	5739	3	N	-0-					148
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 64,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	X	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	93	X	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	X	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	X	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					154
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					154
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					154
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					154
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					154
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	225	1	2587	3	N	-0-					154
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	3	N	-0-					154
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	3	N	-0-					154
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	208	1	2392	3	N	-0-					154
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	178	1	2065	3	N	-0-					154
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	191	1	2199	3	N	-0-					154
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 43,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	852	1	9801	3	N	11	181	1			38
							12	9									
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	771	1	8868	3	N	21					59
							23	9									
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	849	1	9773	3	N	19					78
							21	9									
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	776	1	8918	3	N	5					83
							6	9									
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	795	1	9145	3	N	15					98
							17	9									
06	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	759	1	8732	3	N	-0-					98
07	9920	X	9685	-0-	-235	-0-	773	1	8893	3	N	17					115
							19	9									
08	9920	X	9611	-0-	-309	-0-	767	1	8822	3	N	20					135
							22	9									
09	9600	X	9157	-0-	-443	-0-	730	1	8394	3	N	30					165
							33	9									
10	9920	X	9470	-0-	-450	-0-	757	1	8702	3	N	10					175
							11	9									
11	9480	X	8914	-0-	-566	-0-	712	1	8185	3	N	15					190
							17	9									
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 106,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	2009	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	8	1	3139	3	N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	447	1	3091	3	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	449	1	2554	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4517	-0-	-970	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3006	-0-	-1950	-0-	2989	3	17	9	N	15					15
03	5022	X	3964	-0-	-1058	-0-	3958	3	6	9	N	5					20
04	4860	X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	3			N	-0-					20
05	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	3			N	-0-					20
06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	285	1	3276	3	N	-0-					20
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	406	1	4670	3	N	-0-					20
08	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	304	1	3498	3	N	25					45
							28	9									
09	4230	X	3198	-0-	-1032	-0-	256	1	2942	3	N	-0-					45
10	5084	X	3769	-0-	-1315	-0-	301	1	3468	3	N	-0-					45
11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	341	1	3924	3	N	40					85
							44	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 43,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3394	3	205	9	N	186	201	1			30
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3515	3	200	9	N	182	177	1			35
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3855	3	127	9	N	115					150
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4060	3	74	9	N	67	182	1			35
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4163	3	198	9	N	180	175	1			40
06	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	215	1	2383	3	N	20					60
							22	9									
07	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	271	1	3112	3	N	163	188	1			35
							179	9									
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	269	1	3094	3	N	165					200
							182	9									
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	259	1	2955	3	N	75	190	1			85
							83	9									
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	250	1	2880	3	N	164	189	1			60
							180	9									
11	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	224	1	2579	3	N	210	185	1			85
							231	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 39,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5934	3			N	-0-					50
02	5572	X	5325	-0-	-247	-0-	5325	3			N	-0-					50
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	3			N	-0-					50
04	5760	X	5642	-0-	-118	-0-	5642	3			N	-0-					50
05	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5604	3			N	-0-					50
06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	394	1	4533	3	N	-0-					50
07	5890	X	5485	-0-	-405	-0-	439	1	5046	3	N	-0-					50
08	5828	X	5355	-0-	-473	-0-	428	1	4927	3	N	-0-					50
09	5640	X	4862	-0-	-778	-0-	389	1	4473	3	N	-0-					50
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	430	1	4950	3	N	-0-					50
11	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	371	1	4268	3	N	20					70
							22	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 58,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1860	3			N	-0-					29
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1860	3	12	9	N	11					40
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					40
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					40
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					40
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					40
07	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2370	3	83	9	N	75					115
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2650	3	81	9	N	74	189	1			-0-
09	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1992	-0-	-528	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					200
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					200
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					200
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					200
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					200
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	484	1	5570	3	N	-0-					200
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	520	1	5977	3	N	-0-					200
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	520	1	5982	3	N	-0-	169	1			31
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	503	1	5782	3	N	-0-					31
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	534	1	6145	3	N	-0-					31
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	471	1	5413	3	N	-0-					31
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 72,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	900	1	10350	3	N	-0-					152
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	728	1	8374	3	N	-0-					152
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	853	1	9808	3	N	-0-					152
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	718 29	1 9	8259	3	N	26	178	1			-0-
05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	758	1	8724	3	N	-0-					-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	676	1	7775	3	N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	688	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	709	1	8154	3	N	-0-					-0-
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	657	1	7557	3	N	-0-					-0-
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	725	1	8341	3	N	-0-					-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	706	1	8119	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	567 22	1 9	6522	3	N	20					140
02	6440	X	6096	-0-	-344	-0-	482 67	1 9	5547	3	N	61	201	1			-0-
03	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	525	1	6042	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	502	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	5298	-0-	-1801	-0-	424	1	4874	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	548	1	6305	3	N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	554	1	6367	3	N	-0-					-0-
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	549	1	6310	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6469	-0-	-371	-0-	517	1	5952	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	482	1	5547	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5697	-0-	-1143	-0-	456	1	5241	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	1643	1	18898	3	N	10					130
							11	9									
02	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	1379	1	15859	3	N	10					140
							11	9									
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1487	1	17100	3	N	10					150
							11	9									
04	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1429	1	16423	3	N	-0-					150
05	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	1479	1	17011	3	N	-0-					150
06	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1311	1	15070	3	N	-0-					150
07	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	1410	1	16212	3	N	15					165
							17	9									
08	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	1406	1	16174	3	N	-0-					165
09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	1286	1	14787	3	N	5					170
							6	9									
10	15407	X	14234	-0-	-1173	-0-	1139	1	13095	3	N	-0-					170
11	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	1290	1	14834	3	N	-0-					170
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 190,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	901	1	10361	3	N	135	195	1			30
							149	9									
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	637	1	7332	3	N	70					100
							77	9									
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	908	1	10441	3	N	141	176	1			65
							155	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	850	1	9770	3	N	161	181	1			45
							177	9									
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	881	1	10140	3	N	40					85
							44	9									
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	871	1	10015	3	N	164	189	1			60
							180	9									
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	899	1	10343	3	N	80					140
							88	9									
08	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	890	1	10231	3	N	93	193	1			40
							102	9									
09	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	870	1	10008	3	N	80					120
							88	9									
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	915	1	10523	3	N	153	193	1			80
							168	9									
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	874	1	10043	3	N	20					100
							22	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 119,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	812	1	9337	3	N	25					120
							28	9									
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	646	1	7432	3	N	40					160
							44	9									
03	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	772	1	8875	3	N	50	180	1			30
							55	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	622	1	7147	3	N	30					60
							33	9									
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	700	1	8049	3	N	20					80
							22	9									
06	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	669	1	7691	3	N	-0-					80
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	684	1	7860	3	N	40					120
							44	9									
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	709	1	8156	3	N	20					140
							22	9									
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	652	1	7495	3	N	20					160
							22	9									
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	684	1	7864	3	N	20					180
							22	9									
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	654	1	7526	3	N	-0-					180
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 95,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	1168	1	13428	3	N	33					55
							36	9									
02	15120	X	14210	-0-	-910	-0-	1133	1	13027	3	N	45					100
							50	9									
03	16275	X	14460	-0-	-1815	-0-	1146	1	13184	3	N	118	193	1			25
							130	9									
04	15660	X	14060	-0-	-1600	-0-	1121	1	12889	3	N	45					70
							50	9									
05	15934	X	15314	-0-	-620	-0-	1223	1	14069	3	N	20					90
							22	9									
06	15240	X	13817	-0-	-1423	-0-	1105	1	12712	3	N	-0-					90
07	15748	X	8716	-0-	-7032	-0-	688	1	7912	3	N	105	180	1			15
							116	9									
08	15314	X	13714	-0-	-1600	-0-	1091	1	12540	3	N	75					90
							83	9									
09	14820	X	12312	-0-	-2508	-0-	982	1	11297	3	N	30					120
							33	9									
10	15314	X	13374	-0-	-1940	-0-	1067	1	12274	3	N	30					150
							33	9									
11	13830	X	12449	-0-	-1381	-0-	993	1	11423	3	N	30					180
							33	9									
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 147,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11886	-0-	-1351	-0-	933	1	10730	3	N	203	195	1			50
							223	9									
02	11928	X	10602	-0-	-1326	-0-	829	1	9525	3	N	225	195	1			80
							248	9									
03	12152	X	11100	-0-	-1052	-0-	859	1	9883	3	N	325	375	1			30
							358	9									
04	11490	X	10425	-0-	-1065	-0-	799	1	9185	3	N	401	381	1			50
							441	9									
05	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	888	1	10207	3	N	231	191	1			90
							254	9									
06	11490	X	10674	-0-	-816	-0-	824	1	9496	3	N	322	372	1			40
							354	9									
07	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	841	1	9668	3	N	228	188	1			80
							251	9									
08	11346	X	9924	-0-	-1422	-0-	776	1	8926	3	N	202	182	1			100
							222	9									
09	10980	X	10052	-0-	-928	-0-	788	1	9066	3	N	180	190	1			90
							198	9									
10	11346	X	10621	-0-	-725	-0-	800	1	9204	3	N	561	566	1			85
							617	9									
11	10680	X	9538	-0-	-1142	-0-	748	1	8602	3	N	171	191	1			65
							188	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 116,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

BRYANT WELL #: 1H RRCID -> 296932 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6861 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	18182	-0-	-8509	-0-	1449	1	16658	3	N	68					140
							75	9									
02	24108	X	15369	-0-	-8739	-0-	1222	1	14046	3	N	92	192	1			40
							101	9									
03	26691	X	16237	-0-	-10454	-0-	1283	1	14748	3	N	187	192	1			35
							206	9									
04	21750	X	15411	-0-	-6339	-0-	1205	1	13859	3	N	315	200	1			150
							347	9									
05	20460	X	14950	-0-	-5510	-0-	1181	1	13582	3	N	170	190	1			130
							187	9									
06	17610	X	14612	-0-	-2998	-0-	1157	1	13311	3	N	131	181	1			80
							144	9									
07	17019	X	14536	-0-	-2483	-0-	1158	1	13312	3	N	60					140
							66	9									
08	16244	X	13959	-0-	-2285	-0-	1088	1	12506	3	N	332	372	1			100
							365	9									
09	15420	X	12351	-0-	-3069	-0-	980	1	11272	3	N	90					190
							99	9									
10	15097	X	14183	-0-	-914	-0-	1126	1	12951	3	N	96	186	1			100
							106	9									
11	14610	X	12682	-0-	-1928	-0-	1011	1	11627	3	N	40					140
							44	9									
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 162,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	19229	-0-	-6656	-0-	1523	1	17515	3	N	174	192	1			40
							191	9									
02	23380	X	16657	-0-	-6723	-0-	1314	1	15112	3	N	210	190	1			60
							231	9									
03	25885	X	17905	-0-	-7980	-0-	1402	1	16121	3	N	347	382	1			25
							382	9									
04	21630	X	16076	-0-	-5554	-0-	1261	1	14497	3	N	289	194	1			120
							318	9									
05	20553	X	15931	-0-	-4622	-0-	1258	1	14464	3	N	190	200	1			110
							209	9									
06	18600	X	14973	-0-	-3627	-0-	1184	1	13611	3	N	162	177	1			95
							178	9									
07	18445	X	15225	-0-	-3220	-0-	1205	1	13857	3	N	148	193	1			50
							163	9									
08	17918	X	14738	-0-	-3180	-0-	1163	1	13374	3	N	183	193	1			40
							201	9									
09	16080	X	14116	-0-	-1964	-0-	1111	1	12774	3	N	210	190	1			60
							231	9									
10	15934	X	14840	-0-	-1094	-0-	1171	1	13462	3	N	188	178	1			70
							207	9									
11	14970	X	13303	-0-	-1667	-0-	1060	1	12188	3	N	50					120
							55	9									
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 172,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7627 - 10295

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	45540	X	29923	-0-	-15617	-0-	2391	1	27499	3	N	30			30
							33	9							
07	47058	X	41521	-0-	-5537	-0-	3320	1	38184	3	N	15			45
							17	9							
08	47058	X	35774	-0-	-11284	-0-	2860	1	32897	3	N	15			60
							17	9							
09	45540	X	32880	-0-	-12660	-0-	2629	1	30229	3	N	20			80
							22	9							
10	41509	X	32652	-0-	-8857	-0-	2610	1	30020	3	N	20			100
							22	9							
11	40170	X	30570	-0-	-9600	-0-	2441	1	28076	3	N	48			148
							53	9							
12	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD: 203,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2161	-0-	2161	2161	2161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2012	-0-	2012	4173	2012	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2232	-0-	2232	6405	2232	2			Y	-0-					-0-
09	7970 X	1565	-0-	-6405	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		855	-0-	855	1415	855	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		761	-0-	761	2176	761	2			Y	-0-					-0-
09	2878	N	702	-0-	-2176	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	529	-0-	-221	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		288	-0-	288	495	288	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	724	229	2			Y	-0-					-0-
09	946	N	222	-0-	-724	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		786	-0-	786	1773	786	2			Y	-0-					-0-
09	2594	X	821	-0-	-1773	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1023	2	29	9	Y	26	2	8			86
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	903	2	1	9	Y	1					87
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	Y	11					98
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	965	2	3	9	Y	3					101
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	935	2	17	9	Y	15					116
07	DLQ G-10		945	-0-	945	1897	945	2			Y	-0-					116
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2804	905	2	2	9	Y	2					118
09	3000	N	880	-0-	-2120	684	871	2	9	9	Y	8					126
10	1562	N	878	-0-	-684	-0-	878	2			Y	-0-					126
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					126
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	472	2	2	9	Y	2					128

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					34
02	336	X	326	-0-	-10	-0-	326	2			Y	-0-					34
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					34
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					34
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		564	-0-	564	1097	564	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		563	-0-	563	1660	563	2			Y	-0-					34
09	2199	N	539	-0-	-1660	-0-	539	2			Y	-0-					34
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					34
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	2			Y	-0-					34
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	554	2	36	9	Y	33					38
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					38
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					38
04	3000	N	7210	-0-	4210	4210	7210	2			Y	-0-					38
05	3100	N	549	-0-	-2551	1659	541	2	8	9	Y	7					45
06	DLQ G-10		438	-0-	438	2097	438	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		583	-0-	583	2680	583	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2680					Y	6					51
09	2911	X	231	-0-	-2680	-0-	231	2			Y	-0-	51	1			-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	570	X	107	-0-	-463	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	589	X	233	-0-	-356	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					69
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			Y	-0-					69
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	904	2	22	9	Y	20					89
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					89
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					89
06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		836	-0-	836	1576	825	2	11	9	Y	10	84	1			15
08	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2940	1364	2			Y	-0-					15
09	3000	N	720	-0-	-2280	660	720	2			Y	-0-					15
10	1526	N	866	-0-	-660	-0-	866	2			Y	-0-					15
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			Y	-0-					15
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					72
02	532	X	431	-0-	-101	-0-	431	2			Y	-0-					72
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	Y	15					87
04	510	X	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12					99
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2					101
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	535	2	9	9	Y	8					109
07	DLQ G-10		559	-0-	559	1103	553	2	6	9	Y	5					114
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1640	533	2	4	9	Y	4					118
09	2203	N	563	-0-	-1640	-0-	562	2	1	9	Y	1					119
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					119
11	510	N	166	-0-	-344	-0-	156	2	10	9	Y	9	99	1			29
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	483	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9					58
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	658	2	1	9	Y	1					59
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	696	2	6	9	Y	5					64
04	720	N	506	-0-	-214	-0-	506	2			Y	-0-					64
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	583	2	10	9	Y	9					73
06	DLQ G-10		670	-0-	670	670	667	2	3	9	Y	3					76
07	DLQ G-10		681	-0-	681	1351	681	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		684	-0-	684	2035	684	2			Y	-0-					76
09	2754	N	719	-0-	-2035	-0-	719	2			Y	-0-					76
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					76
11	660	N	85	-0-	-575	-0-	85	2			Y	-0-					76
12	651	N	77	-0-	-574	-0-	77	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	133	1	1199	2	Y	14					28
							15	9									
02	2184	N	1457	-0-	-727	-0-	70	1	1387	2	Y	-0-					28
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	Y	-0-					28
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	2	Y	-0-					28
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	217	1	1364	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	203	1	2031	2	Y	10					38
							11	9									
07	DLQ G-10		633	-0-	633	2878	56	1	573	2	Y	4					42
							4	9									
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	5168	60	1	2230	2	Y	-0-					42
09	7013	X	1845	-0-	-5168	-0-	161	1	1683	2	Y	1					43
							1	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	207	1	2426	2	Y	-0-					43
11	2250	X	2179	-0-	-71	-0-	186	1	1993	2	Y	-0-					43
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	217	1	2027	2	Y	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	876	2	17	9	Y	15	1	8			83
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					98
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3					101
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					101
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		972	-0-	972	972	963	2	9	9	Y	8					109
07	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1985	1012	2	1	9	Y	1					110
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2990	1005	2			Y	-0-					110
09	3000	N	973	-0-	-2027	963	973	2			Y	-0-					110
10	1880	N	917	-0-	-963	-0-	911	2	6	9	Y	5					115
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					115
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	625	2	1	9	Y	1					116

TOTAL GAS PROD: 11,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7					37
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4					41
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	2	1	9	Y	1					42
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1076	2	8	9	Y	7					49
05	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		968	-0-	968	968	960	2	8	9	Y	7					56
07	DLQ G-10		976	-0-	976	1944	976	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2914	961	2	9	9	Y	8					64
09	3000	N	930	-0-	-2070	844	930	2			Y	-0-					64
10	1648	N	804	-0-	-844	-0-	804	2			Y	-0-					64
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					64
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	14	-0-	-462	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	349	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		378	-0-	378	728	378	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1079	351	2			Y	-0-					1
09	1391	N	312	-0-	-1079	-0-	312	2			Y	-0-					1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	454	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		274	-0-	274	728	274	2			Y	-0-					-0-
09	987	N	259	-0-	-728	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	2	90	9	Y	82					82
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					84
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					84
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					84
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		550	-0-	550	1077	550	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1614	537	2			Y	-0-					84
09	2137	N	523	-0-	-1614	-0-	523	2			Y	-0-					84
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					87
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					87
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-	87	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	87	2	11	9	Y	10					10
02	616	N	350	-0-	-266	-0-	347	2	3	9	Y	3					13
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7					20
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	Y	5					25
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	548	2	41	9	Y	37					62
06	DLQ G-10		554	-0-	554	554	552	2	2	9	Y	2	2	8			62
07	DLQ G-10		574	-0-	574	1128	539	2	35	9	Y	32					94
08	DLQ G-10		593	-0-	593	1721	568	2	25	9	Y	23					117
09	2231	N	510	-0-	-1721	-0-	502	2	8	9	Y	7					124
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	2	31	9	Y	28	134	1			18
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	479	2	6	9	Y	5					23
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5					28

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	76	1			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	291	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		144	-0-	144	435	144	2			Y	-0-					-0-
09	574	N	139	-0-	-435	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1399	721	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2102	703	2			Y	-0-					-0-
09	2825	N	723	-0-	-2102	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1065	2	1	9	Y	1					50
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			Y	-0-					50
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					50
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					50
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		735	-0-	735	1888	735	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3122	1234	2			Y	-0-					50
09	4300	X	1178	-0-	-3122	-0-	1178	2			Y	-0-					50
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					50
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					50
12	3100	N	5416	-0-	2316	2316	5416	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					39
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1343	2	55	9	Y	50	71	1	1	8	17
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					17
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	2	31	9	Y	28					45
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1407	2	32	9	Y	29					74
07	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2886	1438	2	9	9	Y	8					82
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4355	1445	2	24	9	Y	22					104
09	3000	N	1398	-0-	-1602	2753	1398	2			Y	-0-					104
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1094	1408	2	33	9	Y	30					134
11	2477	N	1383	-0-	-1094	-0-	1383	2			Y	-0-					134
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1398	2	10	9	Y	9					143

TOTAL GAS PROD: 17,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	Y	44					107
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					107
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					107
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	2	13	9	Y	12					119
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	Y	6	104	1			21
06	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		367	-0-	367	746	328	2	39	9	Y	35					56
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1165	397	2	22	9	Y	20					76
09	1673	N	508	-0-	-1165	-0-	494	2	14	9	Y	13					89
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					96
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	Y	18	63	1			51
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	Y	17					68

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	Y	25					25
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		281	-0-	281	558	280	2	1	9	Y	1					28
08	DLQ G-10		279	-0-	279	837	277	2	2	9	Y	2					30
09	1115	N	278	-0-	-837	-0-	278	2			Y	-0-					30
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					30
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					30
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	148	-0-	-410	-0-	144	2	4	9	Y	4	33	1	4	8	-0-
02	448	N	213	-0-	-235	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		342	-0-	342	697	342	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1062	365	2			Y	-0-					-0-
09	1396	N	334	-0-	-1062	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	Y	6	3	8			15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					15
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	Y	25					40
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	40	1	1	8	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		826	-0-	826	1775	826	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2524	749	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	688	-0-	-2312	212	688	2			Y	-0-					-0-
10	919	N	707	-0-	-212	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	647	2	11	9	Y	10					10
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	664	2	22	9	Y	20					30

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1393	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1527	-0-	1527	2920	1527	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4460	1540	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1456	-0-	-1544	2916	1456	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1279	-0-	-1821	1095	1279	2			Y	-0-					-0-
11	2566	N	1471	-0-	-1095	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		134	-0-	134	322	134	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	445	123	2			Y	-0-					-0-
09	748	N	303	-0-	-445	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		176	-0-	176	355	176	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		121	-0-	121	476	121	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	53	-0-	-476	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					7
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					7
05	496	N	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
09	736	N	621	-0-	-115	-0-	621	2			Y	-0-					7
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					7
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					7
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	821	324	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	1135	314	2			Y	-0-					-0-
09	1397	N	262	-0-	-1135	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		468	-0-	468	939	468	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	1408	469	2			Y	-0-					-0-
09	1852	N	444	-0-	-1408	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15					77
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	2	11	9	Y	10					87
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1347	2	13	9	Y	12	77	1	2	8	20
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2			Y	-0-					20
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1308	2	4	9	Y	4					24
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2662	1347	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4030	1360	2	8	9	Y	7					34
09	3000	N	1314	-0-	-1686	2344	1307	2	7	9	Y	6					40
10	3100	N	1317	-0-	-1783	561	1313	2	4	9	Y	4					44
11	1867	N	1306	-0-	-561	-0-	1303	2	3	9	Y	3					47
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15					62

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					45
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			Y	-0-					45
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					45
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	676	2	17	9	Y	15	1	8			59
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	721	2	22	9	Y	20					79
06	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		379	-0-	379	1055	379	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1055					Y	-0-					79
09	1055	N	-0-	-0-	-1055	-0-					Y	-0-					79
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					79
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					79
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-	456	894	456	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1333	439	2			Y	-0-					-0-
09	1754	N	421	-0-	-1333	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	364	2	9	9	Y	8					8
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	246	2	2	9	Y	2					10
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					10
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	2	11	9	Y	10					20
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	457	2	6	9	Y	5					25
07	DLQ G-10		461	-0-	461	924	453	2	8	9	Y	7					32
08	DLQ G-10		448	-0-	448	1372	445	2	3	9	Y	3					35
09	1790	N	418	-0-	-1372	-0-	418	2			Y	-0-					35
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					38
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					38
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					107
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	557	2	9	9	Y	8					115
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5					120
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-	120	1			-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	1227	614	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1851	624	2			Y	-0-					-0-
09	2445	N	594	-0-	-1851	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					92
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			Y	-0-	92	1			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		605	-0-	605	605	596	2	9	9	Y	8					8
07	DLQ G-10		617	-0-	617	1222	615	2	2	9	Y	2					10
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1842	617	2	3	9	Y	3					13
09	2438	N	596	-0-	-1842	-0-	594	2	2	9	Y	2					15
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					17
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					23
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	Y	4					27

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	754	2	2	9	Y	2					2
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1532	774	2	2	9	Y	2					4
08	DLQ G-10		646	-0-	646	2178	644	2	2	9	Y	2					6
09	2993	N	815	-0-	-2178	-0-	815	2			Y	-0-					6
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					6
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					6
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		496	-0-	496	976	496	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1467	491	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	480	-0-	-1467	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		332	-0-	332	654	332	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	986	332	2			Y	-0-					-0-
09	1306	N	320	-0-	-986	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					3
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			Y	-0-					3
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					3
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		524	-0-	524	1035	524	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		581	-0-	581	1616	520	2	61	9	Y	55					58
09	2108	N	492	-0-	-1616	-0-	492	2			Y	-0-					58
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4					62
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					62
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					63

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2					52
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					52
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	Y	10					62
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2					64
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1					65
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1497	2	2	9	Y	2					67
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2617	1116	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3747	1130	2			Y	-0-					69
09	3000	N	1746	-0-	-1254	2493	1745	2	1	9	Y	1					70
10	3100	N	2540	-0-	-560	1933	2538	2	2	9	Y	2					72
11	3000	N	1179	-0-	-1821	112	1179	2			Y	-0-					72
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	529	2	2	9	Y	2					74

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	825	2	10	9	Y	9					114
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	750	2	7	9	Y	6					120
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					129
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	Y	17	129	1			17
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	778	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10		799	-0-	799	1578	797	2	2	9	Y	2					20
08	DLQ G-10		781	-0-	781	2359	775	2	6	9	Y	5					25
09	3000	N	758	-0-	-2242	117	756	2	2	9	Y	2					27
10	861	N	744	-0-	-117	-0-	737	2	7	9	Y	6					33
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	689	2	4	9	Y	4					37
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					27
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	2			Y	-0-					27
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					27
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	765	2	2	9	Y	2					29
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3					32
06	DLQ G-10		760	-0-	760	760	752	2	8	9	Y	7					39
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1410	647	2	3	9	Y	3					42
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2243	825	2	8	9	Y	7					49
09	2920	N	677	-0-	-2243	-0-	673	2	4	9	Y	4					53
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					53
11	810	N	545	-0-	-265	-0-	542	2	3	9	Y	3					56
12	713	N	578	-0-	-135	-0-	572	2	6	9	Y	5					61

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					17
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					17
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					25
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	Y	5					30
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	2	2	9	Y	2					32
06	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		425	-0-	425	837	422	2	3	9	Y	3					35
08	DLQ G-10		417	-0-	417	1254	411	2	6	9	Y	5					40
09	1666	N	412	-0-	-1254	-0-	410	2	2	9	Y	2					42
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5					47
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					47
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					50

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-		-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-		-19	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		398	-0-		398	398	398	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		414	-0-		414	812	414	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		419	-0-		419	1231	419	2			Y	-0-					-0-
09	1633	N	402	-0-		-1231	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-		-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-		-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-		-76	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-		-61	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-		-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-		-37	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-		-32	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		782	-0-		782	782	782	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		810	-0-		810	1592	810	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		815	-0-		815	2407	815	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	789	-0-		-2211	196	789	2			Y	-0-					-0-
10	1021	N	825	-0-		-196	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-		-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	557	-0-		-249	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		362	-0-	362	715	362	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1080	365	2			Y	-0-					-0-
09	1450	N	370	-0-	-1080	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2506	-0-	2506	3610	2506	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2354	-0-	2354	5964	2354	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2270	-0-	-730	5234	2270	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1872	-0-	-1228	4006	1872	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	675	-0-	-2325	1681	675	2			Y	-0-					-0-
12	2419	N	738	-0-	-1681	-0-	710	2	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 16,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		982	-0-	982	982	982	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		952	-0-	952	1934	952	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		919	-0-	919	2853	919	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	843	-0-	-2157	696	843	2			Y	-0-					-0-
10	1547	N	851	-0-	-696	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		531	-0-	531	1174	531	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		720	-0-	720	1894	720	2			Y	-0-					-0-
09	2532	N	638	-0-	-1894	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					21
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	2			Y	-0-					21
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			Y	-0-					21
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			Y	-0-					21
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	605	2	8	9	Y	7					28
07	DLQ G-10		521	-0-	521	1134	521	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		348	-0-	348	1482	348	2			Y	-0-					28
09	2168	N	686	-0-	-1482	-0-	686	2			Y	-0-					28
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					28
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					47
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					47
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					47
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					47
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		655	-0-	655	1289	655	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1900	611	2			Y	-0-					47
09	2306	X	406	-0-	-1900	-0-	406	2			Y	-0-					47
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					47
11	630	X	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					47
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1030	2	14	9	Y	13					22
02	1036	N	804	-0-	-232	-0-	804	2			Y	-0-					22
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13					35
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1235	2	9	9	Y	8					43
07	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2457	1209	2	4	9	Y	4					47
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3669	1205	2	7	9	Y	6					53
09	3000	N	1105	-0-	-1895	1774	1105	2			Y	-0-					53
10	2939	N	1165	-0-	-1774	-0-	1150	2	15	9	Y	14					67
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1107	2	3	9	Y	3					70
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	Y	15					85

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					15
02	224	N	59	-0-	-165	-0-	59	2			Y	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					15
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					15
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		281	-0-	281	653	281	2			Y	-0-					15
09	916	X	263	-0-	-653	-0-	263	2			Y	-0-	15	1			-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	266	-0-	-94	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					65
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			Y	-0-					65
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					65
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					65
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		623	-0-	623	623	622	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	DLQ G-10		796	-0-	796	1419	794	2	2	9	Y	2					67
08	DLQ G-10		507	-0-	507	1926	507	2			Y	-0-					67
09	2902	N	976	-0-	-1926	-0-	975	2	1	9	Y	1					68
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	584	2	19	9	Y	17					85
11	480	N	187	-0-	-293	-0-	187	2			Y	-0-					85
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		445	-0-	445	475	445	2			Y	-0-					-0-
09	839	N	364	-0-	-475	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	454	233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		267	-0-	267	721	267	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	234	-0-	-721	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	Y	20					55
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					55
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					55
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					55
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	503	2	28	9	Y	25					80
07	DLQ G-10		515	-0-	515	1046	513	2	2	9	Y	2					82
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1565	516	2	3	9	Y	3					85
09	2051	N	486	-0-	-1565	-0-	484	2	2	9	Y	2					87
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					87
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					89
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					90

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		485	-0-	485	982	485	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	1470	488	2			Y	-0-					-0-
09	1947	N	477	-0-	-1470	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	Y	10					65
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					65
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		160	-0-	160	160	153	2	7	9	Y	6					71
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					71
08	DLQ G-10		190	-0-	190	350	184	2	6	9	Y	5					76
09	429	N	79	-0-	-350	-0-	73	2	6	9	Y	5					81
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6					87
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					87
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	1087	-0-	-4587	-0-	1079	2	8	9	Y	7					110
02	1064	X	775	-0-	-289	-0-	772	2	3	9	Y	3					113
03	1178	X	963	-0-	-215	-0-	961	2	2	9	Y	2					115
04	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	1031	2	6	9	Y	5					120
05	1178	X	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	989	2	14	9	Y	13					133
07	DLQ G-10		906	-0-	906	1909	904	2	2	9	Y	2					135
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3018	1080	2	29	9	Y	26	36	1			125
09	3000	N	697	-0-	-2303	715	697	2			Y	-0-					125
10	1197	N	482	-0-	-715	-0-	482	2			Y	-0-					125
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					125
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	113	-0-	-383	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		366	-0-	366	739	366	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		353	-0-	353	1092	353	2			Y	-0-					-0-
09	1429	N	337	-0-	-1092	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	527	231	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		231	-0-	231	758	231	2			Y	-0-					-0-
09	919	N	161	-0-	-758	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5					5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8
06	DLQ G-10		330	-0-	330	330	329	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	DLQ G-10		335	-0-	335	665	335	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		323	-0-	323	988	323	2			Y	-0-					8
09	1315	N	327	-0-	-988	-0-	327	2			Y	-0-					8
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					8
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	Y	7					15
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	328	2	12	9	Y	11					26

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					35
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					35
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					35
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					35
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		198	-0-	198	198	157	2	41	9	Y	37					72
07	DLQ G-10		126	-0-	126	324	112	2	14	9	Y	13					85
08	DLQ G-10		344	-0-	344	668	344	2			Y	-0-					85
09	766	N	98	-0-	-668	-0-	98	2			Y	-0-					85
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					85
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-					85
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	334	2	30	9	Y	27					27
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					27
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					27
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					27
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	381	2	12	9	Y	11					38
06	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		302	-0-	302	625	302	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		347	-0-	347	972	341	2	6	9	Y	5					43
09	1287	N	315	-0-	-972	-0-	315	2			Y	-0-	43	1			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	27	1	2	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1427	780	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	1200	N	820	-0-	-380	1047	820	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		766	-0-	766	1813	766	2			Y	-0-					-0-
11	2579	X	766	-0-	-1813	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18					102
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					104
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					104
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					104
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	Y	1					105
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	509	2	4	9	Y	4					109
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1043	521	2	9	9	Y	8					117
08	DLQ G-10		527	-0-	527	1570	514	2	13	9	Y	12					129
09	2017	N	447	-0-	-1570	-0-	446	2	1	9	Y	1					130
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	118	1			15
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					15
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					18

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

01	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1892	2	19	9	Y	17					104
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	2			Y	-0-					104
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2075	2	31	9	Y	28	118	1	1	8	13
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					13
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		2235	-0-	2235	2235	2225	2	10	9	Y	9					22
07	DLQ G-10		2192	-0-	2192	4427	2191	2	1	9	Y	1					23
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6261	1834	2			Y	-0-					23
09	3000	N	158	-0-	-2842	3419	150	2	8	9	Y	7					30
10	3100	N	345	-0-	-2755	664	345	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2404	-0-	-596	68	2402	2	2	9	Y	2					32
12	1580	N	1512	-0-	-68	-0-	1498	2	14	9	Y	13					45

TOTAL GAS PROD: 20,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1467	2	14	9	Y	13					70
02	1428	N	1076	-0-	-352	-0-	1070	2	6	9	Y	5					75
03	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					75
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					75
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	1507	2	37	9	Y	34					109
07	DLQ G-10		1532	-0-	1532	3076	1526	2	6	9	Y	5					114
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4611	1535	2			Y	-0-					114
09	3000	N	1508	-0-	-1492	3119	1508	2			Y	-0-					114
10	3100	N	1508	-0-	-1592	1527	1494	2	14	9	Y	13					127
11	2869	N	1342	-0-	-1527	-0-	1342	2			Y	-0-					127
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	Y	17					144

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	Y	42					109
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					109
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7					116
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	682	2	11	9	Y	10					126
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			Y	-0-					126
06	DLQ G-10		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					126
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1430	691	2	1	9	Y	1					127
08	DLQ G-10		616	-0-	616	2046	612	2	4	9	Y	4					131
09	2608	N	562	-0-	-2046	-0-	562	2			Y	-0-					131
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					131
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					131
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	639	2	11	9	Y	10					50
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	537	2	2	9	Y	2					52
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	592	2	23	9	Y	21					73
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	580	2	4	9	Y	4					77
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	575	2	3	9	Y	3					80
06	DLQ G-10		552	-0-	552	552	549	2	3	9	Y	3					83
07	DLQ G-10		560	-0-	560	1112	556	2	4	9	Y	4					87
08	DLQ G-10		549	-0-	549	1661	548	2	1	9	Y	1					88
09	2189	N	528	-0-	-1661	-0-	528	2			Y	-0-					88
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	88	1			-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1					38
02	728	N	289	-0-	-439	-0-	289	2			Y	-0-					38
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9					47
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		653	-0-	653	653	640	2	13	9	Y	12					59
07	DLQ G-10		538	-0-	538	1191	538	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		645	-0-	645	1836	645	2			Y	-0-					59
09	2670	X	834	-0-	-1836	-0-	834	2			Y	-0-					59
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					59
11	660	X	409	-0-	-251	-0-	409	2			Y	-0-					59
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-	59	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					50
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	55	9	Y	50					50
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-	50	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2	1	8			14
02	868	X	639	-0-	-229	-0-	638	2	1	9	Y	1					15
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	677	2	40	9	Y	36					51
04	930	X	565	-0-	-365	-0-	565	2			Y	-0-					51
05	837	X	584	-0-	-253	-0-	556	2	28	9	Y	25					76
06	DLQ G-10		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		624	-0-	624	1202	622	2	2	9	Y	2					78
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1819	589	2	28	9	Y	25					103
09	2363	N	544	-0-	-1819	-0-	536	2	8	9	Y	7					110
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	100	1			15
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15					30
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	812	2	12	9	Y	11					41

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		275	-0-	275	549	275	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		276	-0-	276	825	276	2			Y	-0-					-0-
09	1094	N	269	-0-	-825	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					65
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2240	2	40	9	Y	36					101
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	Y	6					107
04	1140	N	319	-0-	-821	-0-	319	2			Y	-0-	107	1			-0-
05	1178	N	515	-0-	-663	-0-	504	2	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	896	2	11	9	Y	10					20
07	DLQ G-10		900	-0-	900	1807	897	2	3	9	Y	3					23
08	DLQ G-10		2790	-0-	2790	4597	2788	2	2	9	Y	2					25
09	3000	N	2432	-0-	-568	4029	2432	2			Y	-0-					25
10	3100	N	2486	-0-	-614	3415	2475	2	11	9	Y	10					35
11	3000	N	3002	-0-	2	3417	2991	2	11	9	Y	10					45
12	3100	N	3834	-0-	734	4151	3834	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					50
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	660	2			Y	-0-					50
03	868	X	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					50
04	780	X	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					50
05	806	X	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	700	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		723	-0-	723	1423	715	2	8	9	Y	7					57
08	DLQ G-10		673	-0-	673	2096	673	2			Y	-0-					57
09	2813	N	717	-0-	-2096	-0-	717	2			Y	-0-					57
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					57
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					59
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					60

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		586	-0-	586	586	585	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		588	-0-	588	1174	588	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1757	583	2			Y	-0-					-0-
09	2175	N	418	-0-	-1757	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					65
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	427	2			Y	-0-					65
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					65
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	2	10	9	Y	9					74
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					75
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	660	2	6	9	Y	5					80
07	DLQ G-10		669	-0-	669	1335	667	2	2	9	Y	2					82
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1800	465	2			Y	-0-					82
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	660	X	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-	82	1			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	Y	5					73
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	720	2	4	9	Y	4					77
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	Y	5					82
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	584	2	8	9	Y	7					89
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	601	2	9	9	Y	8					97
06	DLQ G-10		595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		608	-0-	608	1203	608	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1797	584	2	10	9	Y	9	72	1			34
09	2367	N	570	-0-	-1797	-0-	570	2			Y	-0-					34
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					34
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-					34
12	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					33
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			Y	-0-					33
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					33
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					34
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					41
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		350	-0-	350	701	343	2	7	9	Y	6					47
08	DLQ G-10		284	-0-	284	985	284	2			Y	-0-					47
09	1217	N	232	-0-	-985	-0-	232	2			Y	-0-					47
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					47
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	865	435	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		446	-0-	446	1311	446	2			Y	-0-					-0-
09	1738	N	427	-0-	-1311	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	Y	15					15
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	796	2	6	9	Y	5					20
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	695	2	2	9	Y	2					22
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1492	795	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		819	-0-	819	2311	819	2			Y	-0-					22
09	3000	N	794	-0-	-2206	105	794	2			Y	-0-					22
10	894	N	789	-0-	-105	-0-	789	2			Y	-0-					22
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					22
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		217	-0-	217	385	217	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		197	-0-	197	582	197	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	187	-0-	-582	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2216	2	22	9	Y	20					112
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	1946	2	45	9	Y	41	133	1			20
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2289	2	3	9	Y	3					23
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					34
05	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2321	2	33	9	Y	30					64
07	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4664	2298	2	12	9	Y	11					75
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6968	2304	2			Y	-0-					75
09	9211	X	2243	-0-	-6968	-0-	2233	2	10	9	Y	9					84
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					84
11	2340	X	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			Y	-0-					84
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	Y	3					87

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	981	2	25	9	Y	23					70
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1016	2	15	9	Y	14					84
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20					104
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3					107
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			Y	-0-					107
06	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	1066	2	13	9	Y	12					119
07	DLQ G-10		1141	-0-	1141	2220	1122	2	19	9	Y	17					136
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3325	1099	2	6	9	Y	5					141
09	4399	X	1074	-0-	-3325	-0-	1073	2	1	9	Y	1					142
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	933	2	12	9	Y	11					153
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					153
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	971	2	40	9	Y	36					189

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					89
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			Y	-0-					89
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	581	2	2	9	Y	2					91
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	8			91
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	543	2	1	9	Y	1					92
07	DLQ G-10		549	-0-	549	1093	549	2			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		523	-0-	523	1616	501	2	22	9	Y	20	97	1			15
09	2155	N	539	-0-	-1616	-0-	539	2			Y	-0-					15
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					15
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					15
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		309	-0-	309	617	307	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		335	-0-	335	952	335	2			Y	-0-					2
09	1328	N	376	-0-	-952	-0-	376	2			Y	-0-					2
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					2
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	466	2	11	9	Y	10					10
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					10
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		586	-0-	586	1290	586	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		748	-0-	748	2038	748	2			Y	-0-					10
09	2858	N	820	-0-	-2038	-0-	809	2	11	9	Y	10	10	1			10
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					10
11	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	2			Y	-0-					10
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	733	380	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		361	-0-	361	1094	361	2			Y	-0-					-0-
09	1463	N	369	-0-	-1094	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2565	1285	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3566	1001	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	705	-0-	-2295	1271	705	2			Y	-0-					-0-
10	2447	N	1176	-0-	-1271	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	373	-0-	-587	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	819	2	19	9	Y	17					37
02	980	N	755	-0-	-225	-0-	742	2	13	9	Y	12					49
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					50
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					64
06	DLQ G-10		858	-0-	858	858	849	2	9	9	Y	8					72
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	858					Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2086	1228	2			Y	-0-	72	1			-0-
09	3404	X	1318	-0-	-2086	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					62
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					62
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					62
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					62
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					65
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	392	2	6	9	Y	5					70
07	DLQ G-10		459	-0-	459	857	457	2	2	9	Y	2					72
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1343	485	2	1	9	Y	1					73
09	1811	N	468	-0-	-1343	-0-	466	2	2	9	Y	2					75
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					77
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-	77	1			-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	504	2	14	9	Y	13					70
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	352	2	8	9	Y	7					77
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					77
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	442	2	3	9	Y	3	80	1			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		504	-0-	504	1000	504	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1489	489	2			Y	-0-					-0-
09	1962	N	473	-0-	-1489	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					60
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-					60
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					60
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					60
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	527	2	2	9	Y	2					62
06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1024	511	2	2	9	Y	2					64
08	DLQ G-10		498	-0-	498	1522	498	2			Y	-0-					64
09	1785	N	263	-0-	-1522	-0-	263	2			Y	-0-					64
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					64
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					65
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2					67

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					8
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	Y	12					20
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					20
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		281	-0-	281	565	279	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		262	-0-	262	827	262	2			Y	-0-					22
09	1093	N	266	-0-	-827	-0-	266	2			Y	-0-					22
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					22
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1101	2	19	9	Y	17					40
02	1036	N	193	-0-	-843	-0-	189	2	4	9	Y	4					44
03	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	2			Y	-0-					44
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					44
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6					50
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2234	1131	2	11	9	Y	10					60
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	3362	1128	2			Y	-0-					60
09	3000	N	1131	-0-	-1869	1493	1120	2	11	9	Y	10					70
10	2473	N	980	-0-	-1493	-0-	980	2			Y	-0-					70
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					70
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2282	2	35	9	Y	32					59
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2040	2	30	9	Y	27					86
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					86
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	2	3	9	Y	3					89
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2271	2	50	9	Y	45					134
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	2023	2	12	9	Y	11	1	8			144
07	DLQ G-10		2439	-0-	2439	4474	2407	2	32	9	Y	29					173
08	DLQ G-10		2355	-0-	2355	6829	2340	2	15	9	Y	14	171	1			16
09	9199	X	2370	-0-	-6829	-0-	2363	2	7	9	Y	6					22
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					22
11	2370	X	2329	-0-	-41	-0-	2279	2	50	9	Y	45					67
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	Y	24					91

TOTAL GAS PROD: 27,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4474	2	73	9	Y	66					168
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	Y	14	181	1	1	8	-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3406	2	11	9	Y	10					10
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3363	2	30	9	Y	27					37
06	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3315	2	28	9	Y	25					62
07	DLQ G-10		3327	-0-	3327	6670	3308	2	19	9	Y	17					79
08	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10318	3625	2	23	9	Y	21	77	1			23
09	13478	X	3160	-0-	-10318	-0-	3160	2			Y	-0-					23
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6					29
11	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3079	2	18	9	Y	16					45
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3141	2	15	9	Y	14					59

TOTAL GAS PROD: 41,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	160	-0-	-372	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	1093	552	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		547	-0-	547	1640	547	2			Y	-0-					-0-
09	2163	X	523	-0-	-1640	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	41	-0-	-499	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15	9	Y	14					69
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	360	2			Y	-0-					69
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			Y	-0-					69
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					69
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	Y	6					75
06	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		700	-0-	700	1245	700	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1809	553	2	11	9	Y	10					85
09	2473	N	664	-0-	-1809	-0-	664	2			Y	-0-					85
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	Y	4					89
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	608	2	1	9	Y	1	83	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
09	449		175	-0-	-274	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

01	682	N	622	-0-	-60	-0-	616	2	6	9	Y	5					44
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	423	2	3	9	Y	3					47
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					50
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15					65
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	603	2	7	9	Y	6					71
07	DLQ G-10		622	-0-	622	1232	622	2			Y	-0-					71
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1847	614	2	1	9	Y	1					72
09	2440	X	593	-0-	-1847	-0-	593	2			Y	-0-					72
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9					81
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					81
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		855	-0-	855	855	855	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1740	885	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		863	-0-	863	2603	863	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	702	-0-	-2298	305	702	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					20
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					20
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					20
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		638	-0-	638	1277	638	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		619	-0-	619	1896	619	2			Y	-0-					20
09	2521	N	625	-0-	-1896	-0-	625	2			Y	-0-					20
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					20
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					20
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3					50
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	250	2	4	9	Y	4					54
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					54
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					54
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					56
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					56
07	DLQ G-10		281	-0-	281	555	281	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		275	-0-	275	830	275	2			Y	-0-					56
09	1093	N	263	-0-	-830	-0-	263	2			Y	-0-					56
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					56
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	Y	3					29
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	Y	3					32
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	445	2	15	9	Y	14					46
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	208	2	15	9	Y	14					60
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4					64
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					64
07	DLQ G-10		475	-0-	475	623	464	2	11	9	Y	10					74
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1088	463	2	2	9	Y	2					76
09	1582	N	494	-0-	-1088	-0-	494	2			Y	-0-	76	1			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		487	-0-	487	965	487	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		490	-0-	490	1455	490	2			Y	-0-					-0-
09	1937	N	482	-0-	-1455	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3					20
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					20
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					20
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					20
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		736	-0-	736	1512	733	2	3	9	Y	3					23
08	DLQ G-10		741	-0-	741	2253	731	2	10	9	Y	9					32
09	2950	N	697	-0-	-2253	-0-	688	2	9	9	Y	8					40
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	Y	2					42
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	681	2	9	9	Y	8					50
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5					55

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					10
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					10
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					10
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					10
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	390	2	11	9	Y	10					20
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		453	-0-	453	829	452	2	1	9	Y	1					21
08	DLQ G-10		411	-0-	411	1240	409	2	2	9	Y	2					23
09	1528	N	288	-0-	-1240	-0-	285	2	3	9	Y	3	26	1			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	687	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1158	591	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1736	578	2			Y	-0-					-0-
09	2295	N	559	-0-	-1736	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	699	2	13	9	Y	12					67
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11					78
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					78
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4					82
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	652	2	6	9	Y	5					87
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	632	2	7	9	Y	6					93
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1289	644	2	6	9	Y	5					98
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1939	635	2	15	9	Y	14	89	1			23
09	2565	N	626	-0-	-1939	-0-	626	2			Y	-0-					23
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					23
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					23
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					25

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	427	2	1	9	Y	1					122
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	605	2	10	9	Y	9					131
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					131
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					131
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					131
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					131
07	DLQ G-10		623	-0-	623	1269	623	2			Y	-0-					131
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1847	578	2			Y	-0-					131
09	2380	N	533	-0-	-1847	-0-	533	2			Y	-0-					131
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					134
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					134
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-	134	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	597	305	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	898	301	2			Y	-0-					-0-
09	1193	N	295	-0-	-898	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					17
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					17
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					17
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	158	2	1	9	Y	1					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		143	-0-	143	243	143	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		467	-0-	467	710	467	2			Y	-0-					18
09	1281	N	571	-0-	-710	-0-	565	2	6	9	Y	5					23
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					29
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					29
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	659	2	43	9	Y	39					39
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3					42
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	664	2	2	9	Y	2					44
07	DLQ G-10		695	-0-	695	1361	692	2	3	9	Y	3					47
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2059	690	2	8	9	Y	7					54
09	2731	N	672	-0-	-2059	-0-	672	2			Y	-0-					54
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					54
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					54
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	515	-0-	-437	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	455	-0-	-355	-0-	453	2	2	9	Y	2					2
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	461	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		458	-0-	458	920	458	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		449	-0-	449	1369	449	2			Y	-0-					3
09	1799	N	430	-0-	-1369	-0-	430	2			Y	-0-					3
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					3
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					27
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	Y	3					30
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					32
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3					35
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4					39
06	DLQ G-10		684	-0-	684	684	683	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		699	-0-	699	1383	697	2	2	9	Y	2					42
08	DLQ G-10		720	-0-	720	2103	720	2			Y	-0-					42
09	2747	X	644	-0-	-2103	-0-	642	2	2	9	Y	2					44
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					44
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	44	1			-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					32
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	2			Y	-0-					32
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	Y	17					49
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					49
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					49
06		DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					49
07		DLQ G-10	387	-0-	387	1197	375	2	12	9	Y	11					60
08		DLQ G-10	998	-0-	998	2195	998	2			Y	-0-					60
09	3000	N	812	-0-	-2188	7	808	2	4	9	Y	4					64
10	748	N	741	-0-	-7	-0-	741	2			Y	-0-					64
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			Y	-0-					64
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	527	-0-	527	1041	527	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	532	-0-	532	1573	532	2			Y	-0-					-0-
09	2082	N	509	-0-	-1573	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					8
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					8
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					8
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					8
06		DLQ G-10	1454	-0-	1454	1454	1454	2			Y	-0-					8
07		DLQ G-10	1390	-0-	1390	2844	1390	2			Y	-0-					8
08		DLQ G-10	951	-0-	951	3795	938	2	13	9	Y	12					20
09	4854	X	1059	-0-	-3795	-0-	1057	2	2	9	Y	2					22
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					22
11	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	1061	2	3	9	Y	3					25
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	2	2	8			30
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					30
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					30
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	30	1			-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		943	-0-	943	1831	930	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		949	-0-	949	2780	938	2	11	9	Y	10					22
09	3750	X	970	-0-	-2780	-0-	970	2			Y	-0-					22
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					22
11	930	X	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					22
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	407	183	2	37	9	Y	34					34
08	DLQ G-10		225	-0-	225	632	222	2	3	9	Y	3					37
09	817	N	185	-0-	-632	-0-	174	2	11	9	Y	10					47
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					47
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					47
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		709	-0-	709	709	709	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		748	-0-	748	1457	748	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	2196	739	2			Y	-0-					-0-
09	2922	N	726	-0-	-2196	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					55
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	549	2	13	9	Y	12					67
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	Y	1					68
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	635	2	19	9	Y	17	63	1	2	8	20
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		622	-0-	622	1258	622	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1909	648	2	3	9	Y	3					23
09	2527	N	618	-0-	-1909	-0-	614	2	4	9	Y	4					27
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					27
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	585	2	1	9	Y	1					28
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	560	2	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		662	-0-	662	1300	662	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		663	-0-	663	1963	663	2			Y	-0-					-0-
09	2596	N	633	-0-	-1963	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					49
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					49
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	143	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	255	112	2			Y	-0-					-0-
09	348	N	93	-0-	-255	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	Y	25					25
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					45
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	1691	2	24	9	Y	22					67
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	3504	1776	2	13	9	Y	12					79
08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	5464	1953	2	7	9	Y	6					85
09	3000	N	1821	-0-	-1179	4285	1821	2			Y	-0-					85
10	3100	N	1512	-0-	-1588	2697	1512	2			Y	-0-					85
11	3000	N	749	-0-	-2251	446	749	2			Y	-0-					85
12	1891	N	732	-0-	-1159	-0-	728	2	4	9	Y	4					89

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	617	-0-	-96	-0-	616	2	1	9	Y	1					115
02	644	X	544	-0-	-100	-0-	534	2	10	9	Y	9					124
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	Y	3					127
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12	125	1	1	8	13
05	620	X	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		618	-0-	618	1219	612	2	6	9	Y	5					20
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1845	623	2	3	9	Y	3					23
09	2462	N	617	-0-	-1845	-0-	613	2	4	9	Y	4					27
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	Y	5					32
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	574	2	6	9	Y	5					37
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	Y	5					42

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	584	2	6	9	Y	5					69
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	510	2	1	9	Y	1					70
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	Y	14					84
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					84
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1281	606	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1879	598	2			Y	-0-					84
09	2458	X	579	-0-	-1879	-0-	579	2			Y	-0-					84
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					84
11	690	X	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					84
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-	84	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		577	-0-	577	1189	577	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		613	-0-	613	1802	613	2			Y	-0-					-0-
09	2569	N	767	-0-	-1802	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		493	-0-	493	1127	493	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		637	-0-	637	1764	637	2			Y	-0-					-0-
09	2352	N	588	-0-	-1764	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	Y	44					44
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					44
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					44
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					44
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	1255	640	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1255					Y	-0-					-0-
09	1356	N	101	-0-	-1255	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1039	513	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		560	-0-	560	1599	560	2			Y	-0-					-0-
09	2173	N	574	-0-	-1599	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					13
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1547	795	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		770	-0-	770	2317	770	2			Y	-0-					13
09	3000	N	739	-0-	-2261	56	739	2			Y	-0-					13
10	881	N	825	-0-	-56	-0-	825	2			Y	-0-					13
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					13
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					30
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	30	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10		267	-0-	267	550	267	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		213	-0-	213	763	213	2			Y	-0-					15
09	1040	N	277	-0-	-763	-0-	277	2			Y	-0-					15
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					15
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					15
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					5
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					5
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	Y	3					8
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4					12
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1128	2	9	9	Y	8					20
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2411	1265	2	9	9	Y	8					28
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	3732	1314	2	7	9	Y	6					34
09	3000	N	1168	-0-	-1832	1900	1156	2	12	9	Y	11					45
10	1900	N	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	5	5			8
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					8
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-	5	5			3
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					3
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-	3	5			-0-
07	DLQ G-10		520	-0-	520	1025	520	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		518	-0-	518	1543	518	2			Y	-0-					-0-
09	2038	N	495	-0-	-1543	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	762	2	10	9	Y	9	3	8			44
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					44
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	44	1			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	2	10	9	Y	9					9
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					21
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	759	2	2	9	Y	2					23
07	DLQ G-10		781	-0-	781	1542	780	2	1	9	Y	1					24
08	DLQ G-10		804	-0-	804	2346	800	2	4	9	Y	4					28
09	3096	X	750	-0-	-2346	-0-	749	2	1	9	Y	1					29
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					30
11	780	X	745	-0-	-35	-0-	739	2	6	9	Y	5					35
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	746	2	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1008	-0-	-1007	-0-	962	2	46	9	Y	42					42
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	733	2			Y	-0-					42
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	863	2	3	9	Y	3					45
04	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	2			Y	-0-					45
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2					47
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	895	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		842	-0-	842	1737	842	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		944	-0-	944	2681	941	2	3	9	Y	3					50
09	3000	N	908	-0-	-2092	589	908	2			Y	-0-					50
10	1469	N	880	-0-	-589	-0-	878	2	2	9	Y	2					52
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			Y	-0-					52
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-	52	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					24
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16					40
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4	9	Y	4					44
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	793	2	3	9	Y	3					47
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					49
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		929	-0-	929	1529	929	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		914	-0-	914	2443	890	2	24	9	Y	22					71
09	3000	N	830	-0-	-2170	273	830	2			Y	-0-					71
10	1142	N	869	-0-	-273	-0-	866	2	3	9	Y	3					74
11	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	2			Y	-0-					74
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	Y	5					79

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1125	-0-	-163	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1211	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2577	1366	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3760	1183	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1204	-0-	-1796	1964	1204	2			Y	-0-					-0-
10	2981	N	1017	-0-	-1964	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					20
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					20
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					20
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					20
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	842	2	3	9	Y	3					23
07	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1849	1004	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		850	-0-	850	2699	848	2	2	9	Y	2					25
09	3000	N	499	-0-	-2501	198	499	2			Y	-0-					25
10	1296	N	1098	-0-	-198	-0-	1098	2			Y	-0-					25
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	Y	5					5
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		660	-0-	660	1299	660	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1932	633	2			Y	-0-					5
09	2739	N	807	-0-	-1932	-0-	807	2			Y	-0-					5
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					5
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5
12	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	920	2	17	9	Y	15					15
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					17
06	DLQ G-10		934	-0-	934	934	931	2	3	9	Y	3					20
07	DLQ G-10		987	-0-	987	1921	987	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2935	1014	2			Y	-0-					20
09	3000	N	977	-0-	-2023	912	977	2			Y	-0-					20
10	1904	N	992	-0-	-912	-0-	992	2			Y	-0-					20
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	Y	10					30
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	975	2	10	9	Y	9					39

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	618	2	2	9	Y	2					44
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					44
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	1	8			65
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					65
05	744	N	594	-0-	-150	-0-	588	2	6	9	Y	5					70
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1452	688	2	8	9	Y	7					77
08	DLQ G-10		688	-0-	688	2140	685	2	3	9	Y	3					80
09	2828	N	688	-0-	-2140	-0-	684	2	4	9	Y	4					84
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6					90
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					90
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10					100

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2839	2	20	9	Y	18	1	8			17
06	DLQ G-10		2731	-0-	2731	2731	2729	2	2	9	Y	2	1	8			18
07	DLQ G-10		2851	-0-	2851	5582	2851	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	8426	2844	2			Y	-0-					18
09	3000	N	2750	-0-	-250	8176	2750	2			Y	-0-					18
10	3100	N	2872	-0-	-228	7948	2872	2			Y	-0-					18
11	3000	N	2750	-0-	-250	7698	2750	2			Y	-0-					18
12	3100	N	2839	-0-	-261	7437	2839	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 33,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					65
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					65
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					65
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7					72
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1096	659	2	2	9	Y	2					74
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1721	624	2	1	9	Y	1					75
09	2424	N	703	-0-	-1721	-0-	701	2	2	9	Y	2					77
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					77
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					77
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	386	213	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	216	-0-	-386	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		301	-0-	301	705	301	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	946	241	2			Y	-0-					-0-
09	1136	N	190	-0-	-946	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	164		164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	351	209	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	583	232	2			Y	-0-					-0-
09	802	N	219	-0-	-583	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					69
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					72
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					72
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	2	19	9	Y	17					89
06	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		366	-0-	366	708	359	2	7	9	Y	6					95
08	DLQ G-10		338	-0-	338	1046	334	2	4	9	Y	4	99	1			-0-
09	1376	N	330	-0-	-1046	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					5
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	Y	8					134
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			Y	-0-					134
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					134
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	437	2	6	9	Y	5					139
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					139
06	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-	118	1			21
07	DLQ G-10		490	-0-	490	913	490	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		433	-0-	433	1346	433	2			Y	-0-					21
09	1806	N	460	-0-	-1346	-0-	460	2			Y	-0-					21
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					21
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					22
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4					20
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					21
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					26
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					28
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	Y	10					38
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-	38	1			-0-
07	DLQ G-10		463	-0-	463	908	462	2	1	9	Y	1					1
08	DLQ G-10		467	-0-	467	1375	466	2	1	9	Y	1					2
09	1833	N	458	-0-	-1375	-0-	457	2	1	9	Y	1					3
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					7
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	Y	9					16

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7					7
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					12
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	1118	2	3	9	Y	3					15
07	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2279	1155	2	3	9	Y	3					18
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3435	1156	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1109	-0-	-1891	1544	1109	2			Y	-0-					18
10	2683	N	1139	-0-	-1544	-0-	1139	2			Y	-0-					18
11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	658	2			Y	-0-					18
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					24
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					24
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					29
06	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		479	-0-	479	930	478	2	1	9	Y	1					30
08	DLQ G-10		477	-0-	477	1407	475	2	2	9	Y	2					32
09	1863	N	456	-0-	-1407	-0-	456	2			Y	-0-					32
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					32
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	418	2	3	9	Y	3					35
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	446	2	4	9	Y	4					39

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	Y	6					118
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	Y	8					126
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	665	2	3	9	Y	3					129
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	621	2	4	9	Y	4					133
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		661	-0-	661	661	647	2	14	9	Y	13					146
07	DLQ G-10		668	-0-	668	1329	665	2	3	9	Y	3					149
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1895	551	2	15	9	Y	14	146	1			17
09	2582	N	687	-0-	-1895	-0-	687	2			Y	-0-					17
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					17
11	540	N	143	-0-	-397	-0-	142	2	1	9	Y	1					18
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	682	-0-	-465	-0-	682	2			Y	-0-					23
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4					27
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					27
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1751	869	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		844	-0-	844	2595	844	2			Y	-0-					27
09	3000	N	854	-0-	-2146	449	854	2			Y	-0-					27
10	1333	N	884	-0-	-449	-0-	877	2	7	9	Y	6					33
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					33
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			Y	-0-					20
02	1232	X	767	-0-	-465	-0-	739	2	28	9	Y	25					45
03	1364	X	660	-0-	-704	-0-	652	2	8	9	Y	7					52
04	1320	X	403	-0-	-917	-0-	401	2	2	9	Y	2					54
05	1209	X	705	-0-	-504	-0-	691	2	14	9	Y	13					67
06	DLQ G-10		699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		761	-0-	761	1460	753	2	8	9	Y	7					74
08	DLQ G-10		771	-0-	771	2231	760	2	11	9	Y	10					84
09	2746	N	515	-0-	-2231	-0-	507	2	8	9	Y	7					91
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					92
11	750	N	583	-0-	-167	-0-	575	2	8	9	Y	7					99
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8					107

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					80
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	470	2	8	9	Y	7					87
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					89
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					90
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					92
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	492	2	3	9	Y	3					95
07	DLQ G-10		387	-0-	387	882	387	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1509	625	2	2	9	Y	2	32	1			65
09	2064	N	555	-0-	-1509	-0-	552	2	3	9	Y	3					68
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					70
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	534	2	3	9	Y	3					73
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	524	2	2	9	Y	2					75

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	5	8			57
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	Y	8					65
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12					77
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					77
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					80
06	DLQ G-10		510	-0-	510	510	497	2	13	9	Y	12					92
07	DLQ G-10		546	-0-	546	1056	544	2	2	9	Y	2					94
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1688	632	2			Y	-0-					94
09	2271	N	583	-0-	-1688	-0-	582	2	1	9	Y	1					95
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					99
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8					107
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3					110

TOTAL GAS PROD: 9,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	728	2	8	9	Y	7					134
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	Y	18	132	1			20
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	908	2	3	9	Y	3					23
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	2			Y	-0-					23
05	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1044	2	8	9	Y	7					30
06	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1108	2	10	9	Y	9					39
07	DLQ G-10		723	-0-	723	1841	703	2	20	9	Y	18					57
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2646	805	2			Y	-0-					57
09	3431	X	785	-0-	-2646	-0-	779	2	6	9	Y	5					62
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					65
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1582	2	10	9	Y	9					74
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1664	2	40	9	Y	36					110

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3431	-0-	431	431	3431	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6245	-0-	3145	3576	6245	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		431	-0-	431	4007	431	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		511	-0-	511	4518	511	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	5346	828	2			Y	-0-					-0-
09	6422	X	1076	-0-	-5346	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	893	2	25	9	Y	23					23
11	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-					23
12	930	X	761	-0-	-169	-0-	757	2	4	9	Y	4					27

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					65
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	357	2	1	9	Y	1					66
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5					71
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					71
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8					79
06	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		392	-0-	392	778	390	2	2	9	Y	2					81
08	DLQ G-10		279	-0-	279	1057	273	2	6	9	Y	5					86
09	1493	N	436	-0-	-1057	-0-	436	2			Y	-0-					86
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					86
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					86
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	86	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	519	2	4	9	Y	4					54
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					54
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					54
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17	9	Y	15					69
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	599	2	3	9	Y	3					72
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1160	581	2	10	9	Y	9					81
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1772	606	2	6	9	Y	5					86
09	2248	N	476	-0-	-1772	-0-	473	2	3	9	Y	3					89
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					91
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	584	2	1	9	Y	1					92
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	513	2	8	9	Y	7					128
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	355	2			Y	-0-					128
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					128
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			Y	-0-					128
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					128
07	DLQ G-10		414	-0-	414	886	414	2			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		330	-0-	330	1216	323	2	7	9	Y	6					134
09	1422	N	206	-0-	-1216	-0-	204	2	2	9	Y	2					136
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					136
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	Y	7	100	1			43
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1118	-0-	1118	1118	1118	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		686	-0-	686	1804	686	2			Y	-0-					-0-
12	2454	N	650	-0-	-1804	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	Y	20					20
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					20
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					20
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			Y	-0-					20
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	240	2	8	9	Y	7					27
06	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		224	-0-	224	458	224	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		231	-0-	231	689	231	2			Y	-0-					27
09	905	N	216	-0-	-689	-0-	216	2			Y	-0-					27
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					27
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	Y	22					99
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-					99
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					99
04	750	N	531	-0-	-219	-0-	494	2	37	9	Y	34					133
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	737	2	3	9	Y	3					136
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	678	2	9	9	Y	8					144
07	DLQ G-10		612	-0-	612	1299	590	2	22	9	Y	20	100	1			64
08	DLQ G-10		707	-0-	707	2006	707	2			Y	-0-					64
09	2439	N	433	-0-	-2006	-0-	433	2			Y	-0-					64
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					64
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					64
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	290	100	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	453	163	2			Y	-0-					-0-
04	577	X	124	-0-	-453	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					34
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					34
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					34
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			Y	-0-					34
05	992	N	741	-0-	-251	-0-	741	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		670	-0-	670	1365	670	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		645	-0-	645	2010	645	2			Y	-0-					34
09	2789	N	779	-0-	-2010	-0-	777	2	2	9	Y	2					36
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					36
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					36
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	1000	2	48	9	Y	44					64
02	1316	X	1129	-0-	-187	-0-	1128	2	1	9	Y	1					65
03	2077	X	898	-0-	-1179	-0-	892	2	6	9	Y	5					70
04	2010	X	821	-0-	-1189	-0-	821	2			Y	-0-					70
05	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	919	2	23	9	Y	21					91
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		883	-0-	883	1041	882	2	1	9	Y	1					92
08	DLQ G-10		920	-0-	920	1961	905	2	15	9	Y	14					106
09	2715	N	754	-0-	-1961	-0-	747	2	7	9	Y	6					112
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					116
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	542	2			Y	-0-					116
12	775	N	397	-0-	-378	-0-	394	2	3	9	Y	3					119

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10308	X	4003	-0-	-6305	-0-	3918	2	85	9	Y	77					77
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					77
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3225	2	98	9	Y	89	126	1			40
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8	1	8			47
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3582	2	37	9	Y	34	1	8			80
06	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	3289	2	41	9	Y	37					117
07	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6581	3227	2	24	9	Y	22					139
08	DLQ G-10		3198	-0-	3198	9779	3181	2	17	9	Y	15	138	1			16
09	12903	X	3124	-0-	-9779	-0-	3084	2	40	9	Y	36					52
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3526	2	39	9	Y	35					87
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3246	2	35	9	Y	32					119
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3250	2	45	9	Y	41	143	1			17

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1466	2	14	9	Y	13					33
02	1400	N	446	-0-	-954	-0-	438	2	8	9	Y	7					40
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	40	1			-0-
04	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1896	606	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	3434	1516	2	22	9	Y	20					20
09	4770	X	1336	-0-	-3434	-0-	1311	2	25	9	Y	23					43
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					50
11	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	1353	2	20	9	Y	18					68
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	Y	5					73

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	754	-0-	-8546	-0-	752	2	2	9	Y	2					17
02	8400	X	1232	-0-	-7168	-0-	1232	2			Y	-0-					17
03	3565	X	1245	-0-	-2320	-0-	1242	2	3	9	Y	3					20
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					20
05	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	1082	2	11	9	Y	10					30
06	DLQ G-10		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		785	-0-	785	1681	785	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		677	-0-	677	2358	675	2	2	9	Y	2					32
09	3000	N	732	-0-	-2268	90	725	2	7	9	Y	6					38
10	849	N	759	-0-	-90	-0-	749	2	10	9	Y	9					47
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	Y	5					52
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					60

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		777	-0-	777	802	777	2			Y	-0-					-0-
09	1561	N	759	-0-	-802	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	2812	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3052	X	103	-0-	-2949	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	188	101	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	668	386	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1046	378	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	356	-0-	-1046	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1564	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3209	1645	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4592	1383	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1216	-0-	-1784	2808	1216	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1010	-0-	-2090	718	1010	2			Y	-0-					-0-
11	1917	N	1199	-0-	-718	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1613	2	56	9	Y	51	1	8			50
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	1384	2			Y	-0-	50	1			-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1656	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	Y	23					23
05	1519	N	800	-0-	-719	-0-	796	2	4	9	Y	4					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	3926	1713	2	7	9	Y	6					33
09	4518	X	592	-0-	-3926	-0-	590	2	2	9	Y	2					35
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1425	2	14	9	Y	13					48
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	Y	12					60

TOTAL GAS PROD: 17,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					59
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					59
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					59
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					59
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		306	-0-	306	641	306	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		278	-0-	278	919	278	2			Y	-0-					59
09	919	N	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-					59
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	354	2	28	9	Y	25					84
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					84
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	331	2	14	9	Y	13					97

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		584	-0-	584	1167	584	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1733	566	2			Y	-0-					-0-
09	2282	N	549	-0-	-1733	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	580	2	8	9	Y	7					101
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	594	2	33	9	Y	30	110	1			21
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9					30
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1384	2	43	9	Y	39					69
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					69
07	DLQ G-10		926	-0-	926	1466	926	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10		596	-0-	596	2062	596	2			Y	-0-					69
09	2708	N	646	-0-	-2062	-0-	646	2			Y	-0-					69
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					69
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			Y	-0-					69
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1270	-0-	-326	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	246	-0-	-1164	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	1358	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2452	1094	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4042	1590	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1322	-0-	-1678	2364	1322	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1323	-0-	-1777	587	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	1293	-0-	-587	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1157	2	33	9	Y	30					30

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2426	2	36	9	Y	33					60
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	Y	35					95
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2437	2	17	9	Y	15					110
04	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2281	2	19	9	Y	17	108	1	2	8	17
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2437	2	22	9	Y	20					37
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	2371	2	22	9	Y	20					57
07	DLQ G-10		2484	-0-	2484	4877	2466	2	18	9	Y	16					73
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	7385	2498	2	10	9	Y	9					82
09	3000	N	2467	-0-	-533	6852	2453	2	14	9	Y	13					95
10	3100	N	2506	-0-	-594	6258	2476	2	30	9	Y	27					122
11	3000	N	2440	-0-	-560	5698	2417	2	23	9	Y	21	131	1			12
12	3100	N	2461	-0-	-639	5059	2458	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 29,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		822	-0-	822	1606	811	2	11	9	Y	10					10
08	DLQ G-10		801	-0-	801	2407	792	2	9	9	Y	8					18
09	3000	N	785	-0-	-2215	192	744	2	41	9	Y	37	18	1			37
10	981	N	789	-0-	-192	-0-	789	2			Y	-0-					37
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					37
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	727	-0-	-17	-0-	681	2	46	9	Y	42					121
02	672	X	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-	121	1			-0-
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	631	-0-	-89	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1283	647	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1934	651	2			Y	-0-					-0-
09	2557	N	623	-0-	-1934	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5					86
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					89
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					89
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	Y	16	92	1			13
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	816	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		825	-0-	825	1642	821	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		809	-0-	809	2451	803	2	6	9	Y	5					25
09	3000	N	778	-0-	-2222	229	772	2	6	9	Y	5					30
10	1391	N	1162	-0-	-229	-0-	1161	2	1	9	Y	1					31
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	Y	8					39
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1032	2	10	9	Y	9					48

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		919	-0-	919	1904	919	2			Y	-0-					-0-
12	2778	N	874	-0-	-1904	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1717	2	50	9	Y	45					97
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1524	2	8	9	Y	7					104
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19					123
04	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			Y	-0-					123
05	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	1689	2	28	9	Y	25					148
06	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1693	1674	2	19	9	Y	17					165
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3403	1691	2	19	9	Y	17	152	1			30
08	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5101	1694	2	4	9	Y	4					34
09	3000	N	1682	-0-	-1318	3783	1670	2	12	9	Y	11					45
10	3100	N	1644	-0-	-1456	2327	1636	2	8	9	Y	7					52
11	3000	N	1534	-0-	-1466	861	1510	2	24	9	Y	22					74
12	2412	N	1551	-0-	-861	-0-	1532	2	19	9	Y	17					91

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	Y	10					104
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	2			Y	-0-					104
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	764	2	23	9	Y	21	73	1			52
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					52
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		717	-0-	717	717	714	2	3	9	Y	3					55
07	DLQ G-10		758	-0-	758	1475	750	2	8	9	Y	7					62
08	DLQ G-10		726	-0-	726	2201	717	2	9	9	Y	8					70
09	2903	N	702	-0-	-2201	-0-	700	2	2	9	Y	2					72
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					74
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5					79
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					82

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					2
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-	2	5			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5					44
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					44
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1669	2	31	9	Y	28					72
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	Y	9	1	8			80
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	2	17	9	Y	15	1	8			94
06	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1781	2	7	9	Y	6	1	8			99
07	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3620	1823	2	9	9	Y	8					107
08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5470	1848	2	2	9	Y	2					109
09	3000	N	1838	-0-	-1162	4308	1819	2	19	9	Y	17					126
10	3100	N	1168	-0-	-1932	2376	1167	2	1	9	Y	1					127
11	3000	N	1461	-0-	-1539	837	1461	2			Y	-0-					127
12	2455	N	1618	-0-	-837	-0-	1618	2			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 20,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					34
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			Y	-0-					34
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					34
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					34
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		386	-0-	386	761	386	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1139	378	2			Y	-0-					34
09	1508	N	369	-0-	-1139	-0-	369	2			Y	-0-					34
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					34
12	T. A.		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			Y	-0-					37
02	1176	N	706	-0-	-470	-0-	706	2			Y	-0-					37
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					37
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2576	1324	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3918	1342	2			Y	-0-					37
09	5202	X	1284	-0-	-3918	-0-	1284	2			Y	-0-					37
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					37
11	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1173	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	144	-0-	-396	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	272	N	254	-0-	-18	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	463	2	30	9	Y	27					92
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					92
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					92
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-	75	1			17
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		408	-0-	408	813	408	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		373	-0-	373	1186	373	2			Y	-0-					17
09	1316	N	130	-0-	-1186	-0-	130	2			Y	-0-					17
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					17
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					17
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		458	-0-	458	458	436	2	22	9	Y	20					20
07	DLQ G-10		447	-0-	447	905	445	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		455	-0-	455	1360	452	2	3	9	Y	3					25
09	1767	N	407	-0-	-1360	-0-	407	2			Y	-0-					25
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					27
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	408	2	3	9	Y	3					30
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	394	2	2	9	Y	2					32

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1704	893	2	26	9	Y	24					24
08	DLQ G-10		405	-0-	405	2109	405	2			Y	-0-					24
09	2849	N	740	-0-	-2109	-0-	740	2			Y	-0-					24
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					24
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3					27
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			54
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			54
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			54
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-			54
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			54
06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2		Y	-0-			54
07	DLQ G-10		745	-0-	745	1485	745	2		Y	-0-			54
08	DLQ G-10		668	-0-	668	2153	668	2		Y	-0-			54
09	2941	N	788	-0-	-2153	-0-	788	2		Y	-0-			54
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1 9	Y	1			55
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-			55
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-	55 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			95
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	992	2		Y	-0-			95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1086	2	37 9	Y	34	116 1		13
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2		Y	-0-			13
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1063	2	2 9	Y	2			15
06	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	1050	2		Y	-0-			15
07	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2100	1041	2	9 9	Y	8			23
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3145	1035	2	10 9	Y	9			32
09	3000	N	852	-0-	-2148	997	851	2	1 9	Y	1			33
10	2049	N	1052	-0-	-997	-0-	1048	2	4 9	Y	4			37
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3 9	Y	3			40
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2 9	Y	2			42

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		672	-0-	672	1319	672	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		639	-0-	639	1958	639	2		Y	-0-			-0-
09	2560	N	602	-0-	-1958	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	1530	2	10	9	Y	9					165
02	1540	X	1525	-0-	-15	-0-	1516	2	9	9	Y	8					173
03	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1631	2	26	9	Y	24	179	1			18
04	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1588	2	13	9	Y	12					30
05	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1584	2	22	9	Y	20	2	8			48
07	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3203	1576	2	21	9	Y	19					67
08	DLQ G-10		1613	-0-	1613	4816	1607	2	6	9	Y	5					72
09	3000	N	1547	-0-	-1453	3363	1535	2	12	9	Y	11					83
10	3100	N	1576	-0-	-1524	1839	1565	2	11	9	Y	10					93
11	3000	N	1520	-0-	-1480	359	1501	2	19	9	Y	17					110
12	1847	N	1488	-0-	-359	-0-	1457	2	31	9	Y	28	121	1			17

TOTAL GAS PROD: 18,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	997	-0-	-956	-0-	984	2	13	9	Y	12					114
02	1764	X	773	-0-	-991	-0-	771	2	2	9	Y	2					116
03	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	1446	2	17	9	Y	15					131
04	1260	X	1017	-0-	-243	-0-	1010	2	7	9	Y	6					137
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4					141
06	DLQ G-10		996	-0-	996	996	989	2	7	9	Y	6					147
07	DLQ G-10		833	-0-	833	1829	831	2	2	9	Y	2					149
08	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2829	977	2	23	9	Y	21	155	1			15
09	3000	N	731	-0-	-2269	560	729	2	2	9	Y	2					17
10	1450	N	890	-0-	-560	-0-	890	2			Y	-0-					17
11	960	N	782	-0-	-178	-0-	781	2	1	9	Y	1					18
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	608	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1314	-0-	-478	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1365	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2793	1394	2	32	9	Y	29					29
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4132	1336	2	3	9	Y	3					32
09	3000	N	1418	-0-	-1582	2550	1418	2			Y	-0-	32	1			-0-
10	3100	N	1383	-0-	-1717	833	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1907	N	1074	-0-	-833	-0-	1065	2	9	9	Y	8					8
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					8
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					8
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		426	-0-	426	853	426	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1158	305	2			Y	-0-					8
09	1600	N	442	-0-	-1158	-0-	442	2			Y	-0-					8
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					12
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					12
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2			Y	-0-					37
02	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			Y	-0-					37
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2			Y	-0-					37
04	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					37
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		568	-0-	568	1048	568	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1626	578	2			Y	-0-					37
09	2145	N	519	-0-	-1626	-0-	519	2			Y	-0-					37
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					37
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					37
12	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			Y	-0-	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1235	633	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1859	624	2			Y	-0-					-0-
09	2452	N	593	-0-	-1859	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
02	84	X	69	-0-	-15	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
03	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		990	-0-	990	990	989	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2038	1048	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3106	1068	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	998	-0-	-2002	1104	998	2		Y	-0-			-0-
10	2121	N	1017	-0-	-1104	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3 9	Y	3	1 8		77
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			77
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1366	2	14 9	Y	13			90
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1338	2	4 9	Y	4			94
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17 9	Y	15			109
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1360	2	7 9	Y	6			115
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2717	1340	2	10 9	Y	9			124
08	DLQ G-10		1283	-0-	1283	4000	1276	2	7 9	Y	6			130
09	5444	X	1444	-0-	-4000	-0-	1426	2	18 9	Y	16	146 1		-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
11	1380	X	1077	-0-	-303	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	286	2	74 9	Y	67			67
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3 9	Y	3			70
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3 9	Y	3	1 8		72
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1136	2	21 9	Y	19			91
06	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1029	2	1 9	Y	1	1 8		91
07	DLQ G-10		900	-0-	900	1930	899	2	1 9	Y	1			92
08	DLQ G-10		1073	-0-	1073	3003	1043	2	30 9	Y	27			119
09	3000	N	878	-0-	-2122	881	854	2	24 9	Y	22	124 1		17
10	1722	N	841	-0-	-881	-0-	841	2		Y	-0-			17
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2		Y	-0-			17
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1 9	Y	1	17 1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	Y	23					55
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	Y	12					67
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					67
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					67
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		950	-0-	950	950	950	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		999	-0-	999	1949	999	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2951	1002	2			Y	-0-					67
09	3000	N	985	-0-	-2015	936	985	2			Y	-0-					67
10	2131	N	1195	-0-	-936	-0-	1195	2			Y	-0-					67
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-	67	1			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					34
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8					42
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					42
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7					49
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	680	2	6	9	Y	5					54
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1437	748	2	3	9	Y	3					57
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2193	753	2	3	9	Y	3					60
09	2922	N	729	-0-	-2193	-0-	727	2	2	9	Y	2					62
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					64
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	699	2	6	9	Y	5					69
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			Y	-0-	34	1			-0-
02	1260	N	829	-0-	-431	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1263	2	39	9	Y	35					35
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1136	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	1233	96	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1640	-0-	1640	2873	1640	2			Y	-0-					-0-
09	4278	X	1405	-0-	-2873	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	775	-0-	-815	-0-	761	2	14	9	Y	13					13
12	1209	N	888	-0-	-321	-0-	878	2	10	9	Y	9					22

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					37
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	96	2	3	9	Y	3					40
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	128	2	28	9	Y	25	48	1			17
06	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		9	-0-	9	130	9	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					17
09	208	N	78	-0-	-130	-0-	78	2			Y	-0-					17
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					17
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					17
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1708	2	42	9	Y	38	1	8			92
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1654	2	41	9	Y	37	112	1			17
03	1705	X	1629	-0-	-76	-0-	1618	2	11	9	Y	10					27
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8					35
05	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1638	2	13	9	Y	12					47
06	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1778	2	35	9	Y	32					79
07	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3615	1791	2	11	9	Y	10	84	1			5
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	5519	1902	2	2	9	Y	2					7
09	3000	N	1652	-0-	-1348	4171	1645	2	7	9	Y	6					13
10	3100	N	1784	-0-	-1316	2855	1774	2	10	9	Y	9					22
11	3000	N	1588	-0-	-1412	1443	1563	2	25	9	Y	23					45
12	3100	N	1744	-0-	-1356	87	1734	2	10	9	Y	9					54

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		932	-0-	932	1863	932	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		848	-0-	848	2711	848	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		974	-0-	974	3685	974	2			Y	-0-					-0-
04	4632	X	947	-0-	-3685	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	973	2	17	9	Y	15					60
02	1036	N	894	-0-	-142	-0-	875	2	19	9	Y	17					77
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					82
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					82
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	Y	2					84
06	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1866	947	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		956	-0-	956	2822	928	2	28	9	Y	25					109
09	3000	N	892	-0-	-2108	714	890	2	2	9	Y	2					111
10	1611	N	897	-0-	-714	-0-	888	2	9	9	Y	8					119
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	872	2	8	9	Y	7					126
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	887	2	7	9	Y	6					132

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					67
02	1792	N	1307	-0-	-485	-0-	1307	2			Y	-0-					67
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					67
04	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			Y	-0-					67
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1328	2	9	9	Y	8					75
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2746	1399	2	10	9	Y	9					84
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	4116	1361	2	9	9	Y	8					92
09	3000	N	1336	-0-	-1664	2452	1336	2			Y	-0-					92
10	2513	N	61	-0-	-2452	-0-	61	2			Y	-0-					92
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					92
12	1209	N	434	-0-	-775	-0-	434	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2048	2	44	9	Y	40					158
02	2296	N	1671	-0-	-625	-0-	1664	2	7	9	Y	6	142	1			22
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					22
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					22
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2320	2	44	9	Y	40					62
06	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2083	2083	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4306	2195	2	28	9	Y	25					87
08	DLQ G-10		2114	-0-	2114	6420	2095	2	19	9	Y	17					104
09	8660	X	2240	-0-	-6420	-0-	2232	2	8	9	Y	7					111
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1931	2	11	9	Y	10					121
11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1064	2			Y	-0-					121
12	2294	N	1598	-0-	-696	-0-	1592	2	6	9	Y	5					126

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1091	2	79	9	Y	72					72
06	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1200	2	2	9	Y	2					74
07	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2455	1245	2	8	9	Y	7					81
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	3706	1248	2	3	9	Y	3					84
09	3000	N	1142	-0-	-1858	1848	1136	2	6	9	Y	5					89
10	2948	N	1100	-0-	-1848	-0-	1089	2	11	9	Y	10					99
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	2			Y	-0-					99
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1125	2	24	9	Y	22					121

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		634	-0-	634	1243	634	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1868	625	2			Y	-0-					-0-
09	2482	N	614	-0-	-1868	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					23
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					23
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					23
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					23
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		502	-0-	502	978	500	2	2	9	Y	2					25
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1475	495	2	2	9	Y	2					27
09	1933	N	458	-0-	-1475	-0-	458	2			Y	-0-					27
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					27
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					27
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	949	2	37	9	Y	34					34
06	DLQ G-10		914	-0-	914	914	914	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1845	922	2	9	9	Y	8					42
08	DLQ G-10		941	-0-	941	2786	932	2	9	9	Y	8					50
09	3682	X	896	-0-	-2786	-0-	890	2	6	9	Y	5					55
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					57
11	900	X	828	-0-	-72	-0-	824	2	4	9	Y	4					61
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					62

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					101
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			Y	-0-					101
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					101
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			Y	-0-					101
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	Y	26					127
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1024	2	18	9	Y	16	125	1			18
07	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2178	1130	2	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	3286	1104	2	4	9	Y	4					27
09	3000	N	988	-0-	-2012	1274	988	2			Y	-0-					27
10	2335	N	1061	-0-	-1274	-0-	1061	2			Y	-0-					27
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					27
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1122	2	52	9	Y	47					102
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	980	2	28	9	Y	25	77	1			50
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					50
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1049	2	6	9	Y	5					55
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1081	2	13	9	Y	12					67
06	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2091	1053	2	10	9	Y	9					76
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	3148	1054	2	3	9	Y	3					79
09	3000	N	1038	-0-	-1962	1186	1030	2	8	9	Y	7					86
10	2235	N	1049	-0-	-1186	-0-	1043	2	6	9	Y	5					91
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	Y	3					94
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1038	2	6	9	Y	5					99

TOTAL GAS PROD: 12,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	Y	10					101
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	2			Y	-0-					101
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					101
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-					101
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	734	2	14	9	Y	13					114
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	455	2	8	9	Y	7	59	1			62
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1214	751	2			Y	-0-	62	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1214					Y	-0-					-0-
09	1214	N	-0-	-0-	-1214	-0-					Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					17
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1390	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2844	1454	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4313	1469	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1433	-0-	-1567	2746	1433	2			Y	-0-					18
10	3100	N	1532	-0-	-1568	1178	1498	2	34	9	Y	31					49
11	2653	N	1475	-0-	-1178	-0-	1472	2	3	9	Y	3					52
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1587	2	21	9	Y	19					94
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1322	2	8	9	Y	7					101
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1788	2	23	9	Y	21	105	1			17
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					17
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	Y	5					22
06	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	1678	2	7	9	Y	6					28
07	DLQ G-10		1735	-0-	1735	3420	1720	2	15	9	Y	14					42
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	5072	1649	2	3	9	Y	3					45
09	6757	X	1685	-0-	-5072	-0-	1670	2	15	9	Y	14					59
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5					64
11	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	1641	2	9	9	Y	8					72
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1642	2	11	9	Y	10					82

TOTAL GAS PROD: 19,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	829	-0-	-132	-0-	826	2	3	9	Y	3	3	8			49
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					49
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6					6
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	852	2	9	9	Y	8					14
06	DLQ G-10		926	-0-	926	926	924	2	2	9	Y	2					16
07	DLQ G-10		918	-0-	918	1844	914	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		911	-0-	911	2755	910	2	1	9	Y	1					21
09	3626	X	871	-0-	-2755	-0-	867	2	4	9	Y	4					25
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6					31
11	930	X	822	-0-	-108	-0-	816	2	6	9	Y	5					36
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	862	-0-	-98	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		986	-0-	986	1922	986	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2927	1005	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1025	-0-	-1975	952	1025	2			Y	-0-					-0-
10	2089	N	1137	-0-	-952	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2			Y	-0-					68
02	4452	X	3968	-0-	-484	-0-	3968	2			Y	-0-					68
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					68
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4121	2	123	9	Y	112					180
05	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			Y	-0-					180
06	DLQ G-10		3858	-0-	3858	3858	3848	2	10	9	Y	9	189	1			-0-
07	DLQ G-10		3725	-0-	3725	7583	3725	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	11622	3987	2	52	9	Y	47					47
09	15029	X	3407	-0-	-11622	-0-	3406	2	1	9	Y	1					48
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					48
11	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	3806	2	11	9	Y	10					58
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3898	2	32	9	Y	29					87

TOTAL GAS PROD: 47,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1064	X	583	-0-	-481	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	897	-0-	-273	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	836	-0-	-373	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		718	-0-	718	1431	718	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2177	746	2			Y	-0-					-0-
09	3046	X	869	-0-	-2177	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		228	-0-	228	515	228	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	744	229	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	204	-0-	-744	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	146	2	22	9	Y	20					20

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	335	174	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	509	174	2			Y	-0-					-0-
09	664	N	155	-0-	-509	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3	3	8			101
02	2072	N	1173	-0-	-899	-0-	1155	2	18	9	Y	16	99	1			18
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					18
04	1560	N	199	-0-	-1361	-0-	189	2	10	9	Y	9					27
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	2700	2	1	9	Y	1	1	8			27
07	DLQ G-10		2366	-0-	2366	5067	2366	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	6724	1657	2			Y	-0-					27
09	3000	N	1741	-0-	-1259	5465	1741	2			Y	-0-					27
10	3100	N	1759	-0-	-1341	4124	1759	2			Y	-0-					27
11	3000	N	1840	-0-	-1160	2964	1840	2			Y	-0-					27
12	3100	N	1840	-0-	-1260	1704	1840	2			Y	-0-	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1845	2	3	9	Y	3	3	8			22
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					23
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1859	2	52	9	Y	47					70
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					70
05	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	1392	2			Y	-0-					70
06	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	1728	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		1900	-0-	1900	3628	1900	2			Y	-0-					70
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5439	1811	2			Y	-0-					70
09	3000	N	1755	-0-	-1245	4194	1755	2			Y	-0-					70
10	3100	N	1605	-0-	-1495	2699	1605	2			Y	-0-					70
11	3000	N	1441	-0-	-1559	1140	1441	2			Y	-0-					70
12	2459	N	1319	-0-	-1140	-0-	1267	2	52	9	Y	47	117	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					49
02	560	N	71	-0-	-489	-0-	70	2	1	9	Y	1	50	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		576	-0-	576	1164	574	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1726	561	2	1	9	Y	1					3
09	2244	N	518	-0-	-1726	-0-	516	2	2	9	Y	2					5
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					7
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					7
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	515	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2217	2	11	9	Y	10					78
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3015	2	4	9	Y	4					82
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					82
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	Y	1					83
05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3183	2	2	9	Y	2					85
06	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2968	2	3	9	Y	3					88
07	DLQ G-10		3149	-0-	3149	6120	3145	2	4	9	Y	4					92
08	DLQ G-10		3149	-0-	3149	9269	3149	2			Y	-0-					92
09	12307	X	3038	-0-	-9269	-0-	3038	2			Y	-0-					92
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					92
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	2			Y	-0-					92
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3077	2	11	9	Y	10					102

TOTAL GAS PROD: 36,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	952	372	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		299	-0-	299	1251	299	2			Y	-0-					-0-
09	1321	N	70	-0-	-1251	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	503	261	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		252	-0-	252	755	252	2			Y	-0-					-0-
09	1011	N	256	-0-	-755	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		896	-0-	896	1787	896	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		853	-0-	853	2640	853	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	798	-0-	-2202	438	798	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3397	-0-	297	735	3397	2			Y	-0-					-0-
11	1239	N	504	-0-	-735	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	Y	34					34
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					40
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					40
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	466	2	8	9	Y	7					47
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	623	2	8	9	Y	7					54
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	607	2	3	9	Y	3					57
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1201	589	2	2	9	Y	2					59
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1795	593	2	1	9	Y	1					60
09	2365	N	570	-0-	-1795	-0-	568	2	2	9	Y	2					62
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					62
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-	62	1			-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1477	-0-	-600	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1473					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2323	-0-	2323	3796	2323	2			Y	-0-					-0-
09	5696	X	1900	-0-	-3796	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1741	2	14	9	Y	13					13
06	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	2079	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10		2036	-0-	2036	4117	2033	2	3	9	Y	3					18
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6157	2040	2			Y	-0-					18
09	3000	N	1942	-0-	-1058	5099	1942	2			Y	-0-					18
10	3100	N	1076	-0-	-2024	3075	1076	2			Y	-0-					18
11	3000	N	1932	-0-	-1068	2007	1932	2			Y	-0-					18
12	3100	N	1809	-0-	-1291	716	1809	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	3879	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5313	-0-	5313	9192	5313	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5853	-0-	5853	15045	5853	2			Y	-0-					-0-
09	19619	X	4574	-0-	-15045	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2357	-0-	-1339	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866	3866	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3853	-0-	3853	7719	3853	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	11309	3590	2			Y	-0-					-0-
09	14381	X	3072	-0-	-11309	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		588	-0-	588	653	588	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		409	-0-	409	1062	409	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		357	-0-	357	1419	357	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		233	-0-	233	1652	233	2			Y	-0-					-0-
06	1885	X	233	-0-	-1652	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49					79
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	563	2	52	9	Y	47					126
03	620	N	438	-0-	-182	-0-	387	2	51	9	Y	46	151	1	1	8	20
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	366	2	6	9	Y	5					25
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	397	2	24	9	Y	22					47
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	367	2	13	9	Y	12					59
07	DLQ G-10		348	-0-	348	728	339	2	9	9	Y	8					67
08	DLQ G-10		262	-0-	262	990	260	2	2	9	Y	2					69
09	1378	N	388	-0-	-990	-0-	379	2	9	9	Y	8					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	77	1	1	8	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2025

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	Y	18					18
06	DLQ G-10		954	-0-	954	954	930	2	24	9	Y	22					40
07	DLQ G-10		971	-0-	971	1925	971	2			Y	-0-	40	1			-0-
08	DLQ G-10		951	-0-	951	2876	951	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	916	-0-	-2084	792	916	2			Y	-0-					-0-
10	1684	N	892	-0-	-792	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7194	2	56	9	Y	51	85	1	1	8	30
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					30
03	7316	X	6871	-0-	-445	-0-	6858	2	13	9	Y	12					42
04	7080	X	6291	-0-	-789	-0-	6266	2	25	9	Y	23					65
05	7688	X	5739	-0-	-1949	-0-	5739	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		5770	-0-	5770	5770	5748	2	22	9	Y	20					85
07	DLQ G-10		8104	-0-	8104	13874	8091	2	13	9	Y	12					97
08	DLQ G-10		9183	-0-	9183	23057	9181	2	2	9	Y	2					99
09	32469	X	9412	-0-	-23057	-0-	9399	2	13	9	Y	12					111
10	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10046	2	17	9	Y	15					126
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9258	2	9	9	Y	8					134
12	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10030	2	28	9	Y	25					159

TOTAL GAS PROD: 94,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	4118	2	79	9	Y	72	126	1			16
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4139	2	23	9	Y	21					37
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	2	15	9	Y	14	1	8			50
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4258	2	52	9	Y	47					97
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					97
06	DLQ G-10		4390	-0-	4390	4390	4366	2	24	9	Y	22					119
07	DLQ G-10		4527	-0-	4527	8917	4520	2	7	9	Y	6					125
08	DLQ G-10		5211	-0-	5211	14128	5144	2	67	9	Y	61	151	1			35
09	18928	X	4800	-0-	-14128	-0-	4754	2	46	9	Y	42					77
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					77
11	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4831	2	9	9	Y	8					85
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4946	2	24	9	Y	22					107

TOTAL GAS PROD: 55,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1940	-0-	1940	4448	1940	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1923	-0-	1923	6371	1923	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2695	-0-	2695	9066	2695	2			Y	-0-					-0-
04	11904	X	2838	-0-	-9066	-0-	2805	2	33	9	Y	30					30
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15					45
06	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2435	2	2	9	Y	2					47
07	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2619	2			Y	-0-					47
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			Y	-0-					47
09	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	2			Y	-0-					47
10	2914	X	2014	-0-	-900	-0-	2014	2			Y	-0-					47
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	356	-0-	-204	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					10
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					44
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			Y	-0-					44
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					44
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					44
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1					45
06	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		344	-0-	344	683	344	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		186	-0-	186	869	173	2	13	9	Y	12					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					57
11	869	X	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		670	-0-	670	1333	670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1940	607	2			Y	-0-					-0-
09	2584	N	644	-0-	-1940	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	386	-0-	-420	-0-	294	2	92	9	Y	84					84
02	616	N	19	-0-	-597	-0-	19	2			Y	-0-					84
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	5					89
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			Y	-0-					89
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1041	2	62	9	Y	56	129	1			16
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		597	-0-	597	1198	597	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		580	-0-	580	1778	580	2			Y	-0-					16
09	2311	N	533	-0-	-1778	-0-	530	2	3	9	Y	3					19
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					19
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					19
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1782	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4983	2479	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2028	-0-	2028	7011	2028	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1805	-0-	-1195	5816	1805	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1708	-0-	-1392	4424	1708	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1658	-0-	-1342	3082	1658	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1713	-0-	-1387	1695	1713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8455	2	152	9	Y	138	212	1			68
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8336	2	63	9	Y	57					125
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9167	2	46	9	Y	42	2	8			165
04	8340	X	4973	-0-	-3367	-0-	4908	2	65	9	Y	59	200	1	2	8	22
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9768	2	40	9	Y	36	1	8			57
06	DLQ G-10		8157	-0-	8157	8157	8145	2	12	9	Y	11	1	8			67
07	DLQ G-10		8226	-0-	8226	16383	8129	2	97	9	Y	88					155
08	DLQ G-10		8291	-0-	8291	24674	8226	2	65	9	Y	59	189	1			25
09	33073	X	8399	-0-	-24674	-0-	8280	2	119	9	Y	108					133
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8295	2	3	9	Y	3	1	8			135
11	8160	X	8147	-0-	-13	-0-	8141	2	6	9	Y	5					140
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8073	2	90	9	Y	82	199	1			23

TOTAL GAS PROD: 98,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	808	2	31	9	Y	28	3	8			25
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	864	2	15	9	Y	14					39
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	746	2	14	9	Y	13					52
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	736	2	17	9	Y	15					67
06	DLQ G-10		542	-0-	542	542	541	2	1	9	Y	1	1	8			67
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1263	721	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1881	610	2	8	9	Y	7					74
09	2445	N	564	-0-	-1881	-0-	561	2	3	9	Y	3					77
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2					79
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					79
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5					84

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	540	2	24	9	Y	22					87
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					87
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					87
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					87
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	514	2	11	9	Y	10					97
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		482	-0-	482	977	482	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1466	489	2			Y	-0-					97
09	1928	N	462	-0-	-1466	-0-	462	2			Y	-0-					97
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	2	28	9	Y	25					122
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	2			Y	-0-	122	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	Y	10					32
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					32
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					32
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					32
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3					35
06	DLQ G-10		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		324	-0-	324	641	324	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		293	-0-	293	934	291	2	2	9	Y	2					37
09	1260	N	326	-0-	-934	-0-	326	2			Y	-0-					37
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					37
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		625	-0-	625	1329	612	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2085	756	2			Y	-0-					12
09	2647	N	562	-0-	-2085	-0-	562	2			Y	-0-					12
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	657	2	25	9	Y	23					35
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-					35
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		226	-0-	226	429	226	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	634	205	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	247	-0-	-634	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		430	-0-	430	855	430	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		422	-0-	422	1277	422	2			Y	-0-					-0-
09	1682	N	405	-0-	-1277	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4					114
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1255	2	1	9	Y	1					115
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					115
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1290	2	10	9	Y	9					124
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1325	2	3	9	Y	3					127
06	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1393	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2712	1319	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4039	1327	2			Y	-0-					127
09	5229	X	1190	-0-	-4039	-0-	1190	2			Y	-0-	127	1			-0-
10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10					10
11	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	1112	2			Y	-0-					10
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	2	9	9	Y	8					18

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1005	632	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1502	497	2			Y	-0-					-0-
09	1869	N	367	-0-	-1502	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					74
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	Y	6					80
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	Y	5					85
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	709	2	12	9	Y	11	57	1			39
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1					40
06	DLQ G-10		708	-0-	708	708	707	2	1	9	Y	1					41
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1434	725	2	1	9	Y	1					42
08	DLQ G-10		695	-0-	695	2129	694	2	1	9	Y	1					43
09	2787	N	658	-0-	-2129	-0-	654	2	4	9	Y	4					47
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					47
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	649	2	3	9	Y	3					50
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	663	2	13	9	Y	12					62

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		160	-0-	160	364	160	2			Y	-0-					54
02	T. A.		112	-0-	112	476	112	2			Y	-0-					54
03	T. A.		603	-0-	603	1079	603	2			Y	-0-					54
04	1588	X	509	-0-	-1079	-0-	503	2	6	9	Y	5					59
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3					62
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2					64
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					64
08	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	1101	2			Y	-0-					64
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-					64
10	1457	N	516	-0-	-941	-0-	516	2			Y	-0-					64
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					64
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		217	-0-	217	344	217	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	402	58	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
04	402	X	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	924	X	439	-0-	-485	-0-	439	2			Y	-0-					40
03	713	X	512	-0-	-201	-0-	510	2	2	9	Y	2					42
04	660	X	438	-0-	-222	-0-	438	2			Y	-0-					42
05	682	X	540	-0-	-142	-0-	540	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					42
09	1018	N	967	-0-	-51	-0-	967	2			Y	-0-					42
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					43
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2					45
12	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1224	-0-	-295	-0-	1214	2	10	9	Y	9					116
02	1288	X	1285	-0-	-3	-0-	1254	2	31	9	Y	28	124	1			20
03	1426	X	1419	-0-	-7	-0-	1417	2	2	9	Y	2					22
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					22
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	1338	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2440	1102	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3693	1252	2	1	9	Y	1					23
09	3000	N	1347	-0-	-1653	2040	1341	2	6	9	Y	5					28
10	3100	N	1359	-0-	-1741	299	1352	2	7	9	Y	6					34
11	1600	N	1301	-0-	-299	-0-	1290	2	11	9	Y	10					44
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1291	2	29	9	Y	26					70

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	220	-0-	-431	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	292	147	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	448	156	2			Y	-0-					-0-
09	604	N	156	-0-	-448	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	342	-0-	-185	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		536	-0-	536	1182	536	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		725	-0-	725	1907	725	2			Y	-0-					-0-
09	2623	N	716	-0-	-1907	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					25
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					25
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					25
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					25
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		514	-0-	514	1013	514	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1518	505	2			Y	-0-					25
09	2014	N	496	-0-	-1518	-0-	496	2			Y	-0-					25
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					25
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					25
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	198	-0-	-515	-0-	198	2			Y	-0-					72
02	532	N	82	-0-	-450	-0-	82	2			Y	-0-					72
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8	80	1			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		964	-0-	964	1965	964	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2941	976	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	927	-0-	-2073	868	927	2			Y	-0-					-0-
10	1822	N	954	-0-	-868	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10					10
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 9,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7					60
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	691	2	2	9	Y	2					62
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	751	2	20	9	Y	18					80
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	728	2	9	9	Y	8					88
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	765	2	8	9	Y	7					95
06	DLQ G-10		735	-0-	735	735	733	2	2	9	Y	2					97
07	DLQ G-10		765	-0-	765	1500	764	2	1	9	Y	1					98
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2268	766	2	2	9	Y	2					100
09	3000	N	745	-0-	-2255	13	742	2	3	9	Y	3					103
10	764	N	751	-0-	-13	-0-	751	2			Y	-0-					103
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					103
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	Y	5					29
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2			Y	-0-					29
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			Y	-0-					29
04	1200	N	866	-0-	-334	-0-	833	2	33	9	Y	30					59
05	1209	N	309	-0-	-900	-0-	309	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		678	-0-	678	1874	678	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		46	-0-	46	1920	46	2			Y	-0-					59
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			Y	-0-					67
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	694	2	14	9	Y	13					80
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	Y	13	75	1			18
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					18
05	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-	18	1			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	Y	10					49
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1036	2	7	9	Y	6					55
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10	1	8			64
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1102	2	1	9	Y	1					65
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1117	2	13	9	Y	12					77
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					77
07	DLQ G-10		974	-0-	974	1728	974	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2474	746	2			Y	-0-					77
09	3000	N	1360	-0-	-1640	834	1360	2			Y	-0-					77
10	2117	N	1283	-0-	-834	-0-	1283	2			Y	-0-					77
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					77
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1216	2	2	9	Y	2					79

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1060	2	1	9	Y	1					32
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7					39
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					40
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9					49
05	1054	N	603	-0-	-451	-0-	603	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					49
09	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					49
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-	49	1			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					59
03	2263	N	1480	-0-	-783	-0-	1479	2	1	9	Y	1	57	1	1	8	2
04	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	1345	2			Y	-0-					2
05	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	2263	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4416	2153	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6697	2281	2			Y	-0-					2
09	9077	X	2380	-0-	-6697	-0-	2380	2			Y	-0-					2
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					2
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2
12	2325	N	1233	-0-	-1092	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1718	869	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		864	-0-	864	2582	864	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	831	-0-	-2169	413	831	2			Y	-0-					-0-
10	1264	N	851	-0-	-413	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1	8			50
02	2492	N	2442	-0-	-50	-0-	2442	2			Y	-0-					50
03	2728	N	861	-0-	-1867	-0-	769	2	92	9	Y	84					134
04	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			Y	-0-					134
05	3071	N	2376	-0-	-695	-0-	2341	2	35	9	Y	32					166
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2755	2	10	9	Y	9	1	8			174
07	DLQ G-10		2679	-0-	2679	5444	2654	2	25	9	Y	23	180	1			17
08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	8078	2633	2	1	9	Y	1					18
09	10666	X	2588	-0-	-8078	-0-	2571	2	17	9	Y	15					33
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2703	2	15	9	Y	14					47
11	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	2578	2			Y	-0-					47
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2461	2	39	9	Y	35					82

TOTAL GAS PROD: 30,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					12
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					12
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	251	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		479	-0-	479	487	479	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
09	1055	X	568	-0-	-487	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	56	-0-	-394	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-		5003	2			Y	-0-					70
02	4648	X	4411	-0-	-237	-0-		4411	2			Y	-0-					70
03	5208	X	4794	-0-	-414	-0-		4794	2			Y	-0-					70
04	5040	X	4594	-0-	-446	-0-		4593	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	5208	X	4700	-0-	-508	-0-		4678	2	22	9	Y	20					90
06	DLQ G-10		2914	-0-	2914	2914		2881	2	33	9	Y	30					120
07	DLQ G-10		3227	-0-	3227	6141		3185	2	42	9	Y	38					158
08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	10597		4456	2			Y	-0-					158
09	14915	X	4318	-0-	-10597	-0-		4312	2	6	9	Y	5					163
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		4317	2	1	9	Y	1					164
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-		4315	2			Y	-0-					164
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-		4384	2	7	9	Y	6					170

TOTAL GAS PROD: 51,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-		244	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-		208	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-		220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-		197	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-		194	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182		182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		175	-0-	175	357		175	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	529		172	2			Y	-0-					-0-
09	699	N	170	-0-	-529	-0-		170	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	474	-0-	-3618	-0-		474	2			Y	-0-					15
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-		5136	2			Y	-0-					15
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-		4465	2			Y	-0-					15
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-		4093	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	5177	X	4887	-0-	-290	-0-		4887	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		4714	-0-	4714	4714		4713	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	DLQ G-10		4711	-0-	4711	9425		4711	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	13843		4418	2			Y	-0-					15
09	17819	X	3976	-0-	-13843	-0-		3976	2			Y	-0-					15
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-		4104	2			Y	-0-					15
11	4710	X	3740	-0-	-970	-0-		3740	2			Y	-0-					15
12	T. A.		3955	-0-	3955	3955		3955	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 48,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		775	-0-	775	1882	775	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		858	-0-	858	2740	858	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	628	-0-	-2372	368	628	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	996	-0-	-368	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8415	2	103	9	Y	94					141
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			Y	-0-					141
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8519	2	84	9	Y	76	202	1			15
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8052	2	84	9	Y	76					91
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		7605	-0-	7605	7605	7605	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		8520	-0-	8520	16125	8475	2	45	9	Y	41					132
08	DLQ G-10		8715	-0-	8715	24840	8605	2	110	9	Y	100	219	1			13
09	33035	X	8195	-0-	-24840	-0-	8195	2			Y	-0-					13
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8149	2	144	9	Y	131					144
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8407	2	88	9	Y	80	192	1			32
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8188	2	83	9	Y	75					107

TOTAL GAS PROD: 99,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	Y	1	1	8			119
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4216	2	33	9	Y	30					149
03	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4489	2	17	9	Y	15	145	1			19
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					19
05	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	3821	2	50	9	Y	45					64
06	DLQ G-10		4616	-0-	4616	4616	4613	2	3	9	Y	3					67
07	DLQ G-10		4481	-0-	4481	9097	4428	2	53	9	Y	48					115
08	DLQ G-10		4356	-0-	4356	13453	4315	2	41	9	Y	37					152
09	17208	X	3755	-0-	-13453	-0-	3755	2			Y	-0-					152
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4980	2	55	9	Y	50	185	1			17
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					17
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4606	2	23	9	Y	21					38

TOTAL GAS PROD: 53,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					16
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					16
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	6813	2	2	9	Y	2	2	8			8
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7359	2	2	9	Y	2	2	8			8
03	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	5899	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	6600	X	2016	-0-	-4584	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	8			8
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	8			8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
*11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4644	-0-	-378	-0-	4574	2	70	9	Y	64					238
02	4536	X	3963	-0-	-573	-0-	3954	2	9	9	Y	8					246
03	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	3933	2	12	9	Y	11	110	1			147
04	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	4274	2	15	9	Y	14					161
05	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4150	2	3	9	Y	3					164
06	DLQ G-10		4279	-0-	4279	4279	4261	2	18	9	Y	16	1	8			179
07	DLQ G-10		4557	-0-	4557	8836	4547	2	10	9	Y	9					188
08	DLQ G-10		2900	-0-	2900	11736	2765	2	135	9	Y	123	127	1			184
09	15807	X	4071	-0-	-11736	-0-	4045	2	26	9	Y	24					208
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					208
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4163	2	28	9	Y	25	89	1			144
12	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4466	2			Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 50,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3781	2	51	9	Y	46					207
02	3976	X	3403	-0-	-573	-0-	3403	2			Y	-0-					207
03	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3573	2			Y	-0-	127	1			80
04	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2			Y	-0-					80
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3542	2			Y	-0-					80
06	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					80
07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6675	3366	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		3070	-0-	3070	9745	3069	2	1	9	Y	1	52	1			29
09	12584	X	2839	-0-	-9745	-0-	2836	2	3	9	Y	3					32
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					32
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3054	2	9	9	Y	8					40
12	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	2995	2	8	9	Y	7					47

TOTAL GAS PROD: 39,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4036	2	61	9	Y	55					72
02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	3567	2			Y	-0-					72
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3993	2	19	9	Y	17					89
04	4050	X	3897	-0-	-153	-0-	3845	2	52	9	Y	47	127	1			9
05	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	3996	2	37	9	Y	34					43
06	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	3946	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7788	3790	2	52	9	Y	47					90
08	DLQ G-10		4099	-0-	4099	11887	4075	2	24	9	Y	22					112
09	15819	X	3932	-0-	-11887	-0-	3890	2	42	9	Y	38					150
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	Y	13	148	1			15
11	3960	X	3874	-0-	-86	-0-	3874	2			Y	-0-					15
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3944	2	101	9	Y	92					107

TOTAL GAS PROD: 47,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	2	9	9	Y	8					60
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	2			Y	-0-					60
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14					74
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	1470	2	21	9	Y	19	70	1			23
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1599	2	6	9	Y	5					28
06	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1566	-0-	1566	3103	1559	2	7	9	Y	6					34
08	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4681	1571	2	7	9	Y	6					40
09	3000	N	1537	-0-	-1463	3218	1524	2	13	9	Y	12					52
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1559	1433	2	8	9	Y	7	42	1			17
11	3000	N	1603	-0-	-1397	162	1603	2			Y	-0-					17
12	1697	N	1535	-0-	-162	-0-	1532	2	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5145	-0-	-2295	-0-	5132	2	13	9	Y	12					192
02	5376	X	4633	-0-	-743	-0-	4616	2	17	9	Y	15					207
03	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5113	2	19	9	Y	17					224
04	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4927	2	1	9	Y	1	1	8			224
05	5208	X	5070	-0-	-138	-0-	5044	2	26	9	Y	24	1	8			247
06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4761	2	8	9	Y	7	2	8			252
07	DLQ G-10		5265	-0-	5265	10034	5263	2	2	9	Y	2					254
08	DLQ G-10		4867	-0-	4867	14901	4861	2	6	9	Y	5					259
09	19028	X	4127	-0-	-14901	-0-	4126	2	1	9	Y	1	36	1			224
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					224
11	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4680	2			Y	-0-					224
12	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-	4003	2	8	9	Y	7					231

TOTAL GAS PROD: 56,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5843	2	52	9	Y	47	3	8			67
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5201	2	14	9	Y	13					80
03	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5847	2	22	9	Y	20	80	1			20
04	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	5728	2			Y	-0-					20
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	5986	2	3	9	Y	3	1	8			22
07	DLQ G-10		5831	-0-	5831	11820	5831	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		5766	-0-	5766	17586	5765	2	1	9	Y	1					23
09	23303	X	5717	-0-	-17586	-0-	5717	2			Y	-0-					23
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					23
11	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-					23
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 69,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	6505	2	6	9	Y	5	1	8			84
02	6188	X	5818	-0-	-370	-0-	5818	2			Y	-0-					84
03	6913	X	6463	-0-	-450	-0-	6463	2			Y	-0-					84
04	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	6303	2			Y	-0-					84
05	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		6319	-0-	6319	6319	6318	2	1	9	Y	1					85
07	DLQ G-10		6487	-0-	6487	12806	6487	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		6232	-0-	6232	19038	6230	2	2	9	Y	2					87
09	25268	X	6230	-0-	-19038	-0-	6230	2			Y	-0-					87
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5447	2	8	9	Y	7					94
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6813	2	9	9	Y	8					102
12	6355	X	6343	-0-	-12	-0-	6335	2	8	9	Y	7					109

TOTAL GAS PROD: 75,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					30
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					30
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	55	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4231	2	4	9	Y	4	1	8			20
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					20
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4241	2	111	9	Y	101	1	8			120
04	4110	X	4092	-0-	-18	-0-	4090	2	2	9	Y	2					122
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4251	2	15	9	Y	14					136
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4073	2	1	9	Y	1	1	8			136
07	DLQ G-10		4272	-0-	4272	8346	4272	2			Y	-0-					136
08	DLQ G-10		4402	-0-	4402	12748	4311	2	91	9	Y	83	181	1			38
09	16980	X	4232	-0-	-12748	-0-	4158	2	74	9	Y	67					105
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4218	2	32	9	Y	29					134
11	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4113	2	75	9	Y	68					202
12	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	4174	2	9	9	Y	8	193	1			17

TOTAL GAS PROD: 50,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6073	2	34	9	Y	31	1	8			141
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5367	2	37	9	Y	34	1	8			174
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6257	2	32	9	Y	29	182	1	2	8	19
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6606	2	36	9	Y	33					52
06	DLQ G-10		6877	-0-	6877	6877	6868	2	9	9	Y	8	1	8			59
07	DLQ G-10		6754	-0-	6754	13631	6747	2	7	9	Y	6					65
08	DLQ G-10		6212	-0-	6212	19843	6201	2	11	9	Y	10					75
09	25583	X	5740	-0-	-19843	-0-	5727	2	13	9	Y	12					87
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4995	2	17	9	Y	15					102
11	6360	X	4639	-0-	-1721	-0-	4628	2	11	9	Y	10					112
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5369	2	21	9	Y	19					131

TOTAL GAS PROD: 70,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					77
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					77
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					77
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20					97
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		20	-0-	20	28	20	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2992	2964	2			Y	-0-					97
09	3000	N	2791	-0-	-209	2783	2791	2			Y	-0-					97
10	3100	N	3003	-0-	-97	2686	2999	2	4	9	Y	4					101
11	3000	N	3007	-0-	7	2693	3006	2	1	9	Y	1					102
12	5760	X	3067	-0-	-2693	-0-	3067	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5541	2	1	9	Y	1	1	8			54
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5104	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	2	8			54
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5385	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		5292	-0-	5292	5292	5291	2	1	9	Y	1	1	8			54
07	DLQ G-10		5553	-0-	5553	10845	5512	2	41	9	Y	37					91
08	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16227	5359	2	23	9	Y	21					112
09	21431	X	5204	-0-	-16227	-0-	5204	2			Y	-0-					112
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5407	2	6	9	Y	5	1	8			116
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					116
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	2	1	9	Y	1	1	8			116

TOTAL GAS PROD: 64,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6349	2	45	9	Y	41	3	8			105
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5795	2	41	9	Y	37					142
03	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	6237	2	35	9	Y	32	111	1			63
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6221	2	29	9	Y	26					89
05	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6388	2	36	9	Y	33					122
06	DLQ G-10		6192	-0-	6192	6192	6181	2	11	9	Y	10					132
07	DLQ G-10		6354	-0-	6354	12546	6332	2	22	9	Y	20					152
08	DLQ G-10		6267	-0-	6267	18813	6241	2	26	9	Y	24					176
09	23347	X	4534	-0-	-18813	-0-	4534	2			Y	-0-	156	1			20
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8	9	Y	7					27
11	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	5665	2	11	9	Y	10					37
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5763	2	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 71,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4587	2	3	9	Y	3	3	8			45
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	504	1	4258	2	Y	29					74
							32	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	72	1	4696	2	Y	27	81	1			20
							30	9									
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4769	2	3	9	Y	3					23
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4904	2	13	9	Y	12					35
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	4796	2	19	9	Y	17	2	8			50
07	DLQ G-10		5063	-0-	5063	9878	5035	2	28	9	Y	25					75
08	DLQ G-10		4723	-0-	4723	14601	4723	2			Y	-0-					75
09	19012	X	4411	-0-	-14601	-0-	4383	2	28	9	Y	25					100
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					100
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					100
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4488	2	4	9	Y	4					104

TOTAL GAS PROD: 55,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	2391	2	1	9	Y	1	1	8			157
02	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2233	2			Y	-0-					157
03	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	2532	2	39	9	Y	35	174	1			18
04	3060	X	453	-0-	-2607	-0-	453	2			Y	-0-					18
05	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	15	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		757	-0-	757	757	757	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		753	-0-	753	1510	753	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		501	-0-	501	2011	501	2			Y	-0-					18
09	3338	X	1327	-0-	-2011	-0-	1327	2			Y	-0-					18
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					18
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					18
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5471	-0-	-667	-0-	5471	2			Y	-0-					108
02	5544	X	4886	-0-	-658	-0-	4860	2	26	9	Y	24	132	1			-0-
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6157	2	14	9	Y	13	2	8			11
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7451	2	9	9	Y	8	1	8			18
06	DLQ G-10		7158	-0-	7158	7158	7156	2	2	9	Y	2					20
07	DLQ G-10		7543	-0-	7543	14701	7543	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		7311	-0-	7311	22012	7310	2	1	9	Y	1					21
09	29012	X	7000	-0-	-22012	-0-	6999	2	1	9	Y	1					22
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6150	2	1	9	Y	1					23
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	6849	2	2	9	Y	2					25
12	7440	X	6386	-0-	-1054	-0-	6383	2	3	9	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 77,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	789	-0-	-2125	-0-	506	1	273	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	575	1	1946	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	2659	2	51	9	Y	46	183	1			23
02	2436	X	2337	-0-	-99	-0-	2337	2			Y	-0-					23
03	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	2474	2	35	9	Y	32					55
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	2438	2	28	9	Y	25					80
05	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			Y	-0-					80
06	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	2438	2	52	9	Y	47					127
07	DLQ G-10		2469	-0-	2469	4959	2455	2	14	9	Y	13					140
08	DLQ G-10		2807	-0-	2807	7766	2796	2	11	9	Y	10					150
09	10222	X	2456	-0-	-7766	-0-	2411	2	45	9	Y	41	179	1			12
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					12
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2			Y	-0-					12
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	4512	2	129	9	Y	117					167
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4206	2	52	9	Y	47	191	1			23
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4836	2	66	9	Y	60					83
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4523	2	52	9	Y	47					130
05	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4538	2			Y	-0-					130
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4304	2	111	9	Y	101	181	1			50
07	DLQ G-10		4003	-0-	4003	8418	3970	2	33	9	Y	30					80
08	DLQ G-10		4029	-0-	4029	12447	4001	2	28	9	Y	25					105
09	16974	X	4527	-0-	-12447	-0-	4417	2	110	9	Y	100	187	1			18
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					18
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4463	2	68	9	Y	62					80
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4554	2	116	9	Y	105					185

TOTAL GAS PROD: 53,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-	142	1			22
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					22
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					22
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3678	2	68	9	Y	62	68	1			16
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3985	2	7	9	Y	6					22
06	DLQ G-10		3574	-0-	3574	3574	3565	2	9	9	Y	8					30
07	DLQ G-10		2760	-0-	2760	6334	2751	2	9	9	Y	8					38
08	DLQ G-10		1141	-0-	1141	7475	1141	2			Y	-0-					38
09	13845	X	6370	-0-	-7475	-0-	6370	2			Y	-0-					38
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5674	2	2	9	Y	2					40
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6094	2	19	9	Y	17					57
12	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	5749	2	6	9	Y	5					62

TOTAL GAS PROD: 52,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					74
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1					75
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					77
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8					85
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	543	2	4	9	Y	4					89
06	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		464	-0-	464	941	464	2			Y	-0-					89
08	DLQ G-10		442	-0-	442	1383	442	2			Y	-0-					89
09	1791	N	408	-0-	-1383	-0-	408	2			Y	-0-	89	1			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7548	2	78	9	Y	71	46	1			45
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6405	2	39	9	Y	35					80
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17					97
04	7380	X	7338	-0-	-42	-0-	7261	2	77	9	Y	70	131	1	1	8	35
05	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	7541	2	32	9	Y	29					64
06	DLQ G-10		7624	-0-	7624	7624	7568	2	56	9	Y	51					115
07	DLQ G-10		8267	-0-	8267	15891	8230	2	37	9	Y	34					149
08	DLQ G-10		9240	-0-	9240	25131	9190	2	50	9	Y	45	177	1			17
09	32382	X	7251	-0-	-25131	-0-	7215	2	36	9	Y	33					50
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6673	2	28	9	Y	25					75
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6846	2	61	9	Y	55					130
12	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	6693	2	63	9	Y	57	171	1			16

TOTAL GAS PROD: 89,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	1997	2			Y	-0-					116
02	3108	X	278	-0-	-2830	-0-	268	2	10	9	Y	9					125
03	3286	X	190	-0-	-3096	-0-	190	2			Y	-0-					125
04	2760	X	378	-0-	-2382	-0-	378	2			Y	-0-					125
05	2325	X	343	-0-	-1982	-0-	343	2			Y	-0-					125
06	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					125
07	DLQ G-10		179	-0-	179	368	171	2	8	9	Y	7					132
08	DLQ G-10		62	-0-	62	430	59	2	3	9	Y	3	101	1			34
09	747	N	317	-0-	-430	-0-	317	2			Y	-0-					34
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					34
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					34
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5095	2	69	9	Y	63					63
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					63
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					63
06	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	5119	2	11	9	Y	10	1	8			72
07	DLQ G-10		4654	-0-	4654	9784	4612	2	42	9	Y	38					110
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	14202	4418	2			Y	-0-	95	1			15
09	18501	X	4299	-0-	-14202	-0-	4297	2	2	9	Y	2					17
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4073	2	6	9	Y	5					22
11	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	4533	2			Y	-0-					22
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4721	2	11	9	Y	10					32

TOTAL GAS PROD: 54,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7647	-0-	-475	-0-	7430	2	217	9	Y	197	193	1	1	8	18
02	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			Y	-0-					18
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8473	2	79	9	Y	72					90
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7667	2	1	9	Y	1	1	8			90
05	8866	X	8008	-0-	-858	-0-	7900	2	108	9	Y	98	139	1			49
06	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	7247	2	124	9	Y	113					162
07	DLQ G-10		7388	-0-	7388	14759	7321	2	67	9	Y	61	186	1			37
08	DLQ G-10		8201	-0-	8201	22960	8135	2	66	9	Y	60					97
09	31127	X	8167	-0-	-22960	-0-	8037	2	130	9	Y	118	189	1			26
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8064	2	45	9	Y	41					67
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8147	2	61	9	Y	55					122
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8397	2	81	9	Y	74	184	1			12

TOTAL GAS PROD: 96,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		927	-0-	927	1172	925	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		737	-0-	737	1909	735	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		245	-0-	245	2154	245	1			Y	-0-					-0-
04	2574	X	420	-0-	-2154	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	38	1	4366	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	3695	2	14	9	Y	13					82
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3828	2	17	9	Y	15	50	1			47
04	4020	X	3040	-0-	-980	-0-	3038	2	2	9	Y	2	2	8			47
05	4154	X	975	-0-	-3179	-0-	975	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3932	2	1	9	Y	1	1	8			47
07	DLQ G-10		4250	-0-	4250	8183	4250	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		4302	-0-	4302	12485	4302	2			Y	-0-					47
09	16877	X	4392	-0-	-12485	-0-	4383	2	9	9	Y	8					55
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3137	2	10	9	Y	9	1	8			63
11	4170	X	712	-0-	-3458	-0-	712	2			Y	-0-					63
12	4185	X	32	-0-	-4153	-0-	24	2	8	9	Y	7					70

TOTAL GAS PROD: 36,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	713	1	2849	2	Y	41	83	1			17
							45	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	644	1	3552	2	Y	6					23
							7	9									
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	713	1	4034	2	Y	39	2	8			60
							43	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	690	1	3148	2	Y	30					90
							33	9									
05	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	506	1	2199	2	Y	40					130
							44	9									
06	DLQ G-10		6591	-0-	6591	6591	6552	2	39	9	Y	35	149	1	1	8	15
07	DLQ G-10		6455	-0-	6455	13046	69	1	6386	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3946	-0-	3946	16992	253	1	3676	2	Y	15					30
							17	9									
09	23384	X	6392	-0-	-16992	-0-	6379	2	13	9	Y	12					42
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6568	2	31	9	Y	28					70
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6975	2	22	9	Y	20					90
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7091	2	59	9	Y	54	124	1			20

TOTAL GAS PROD: 63,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	10	1	8785	2	Y	75	117	1			28
							83	9									
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7769	2	24	9	Y	22					50
03	8091	X	7412	-0-	-679	-0-	20	1	7342	2	Y	45					95
							50	9									
04	8580	X	6124	-0-	-2456	-0-	110	1	5992	2	Y	20					115
							22	9									
05	8866	X	4319	-0-	-4547	-0-	230	1	4067	2	Y	20					135
							22	9									
06	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	300	1	4183	2	Y	48	163	1	2	8	18
							53	9									
07	DLQ G-10		4661	-0-	4661	9197	310	1	4351	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	12490	230	1	3055	2	Y	7					25
							8	9									
09	17248	X	4758	-0-	-12490	-0-	300	1	4447	2	Y	10					35
							11	9									
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	300	1	5507	2	Y	24					59
							26	9									
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4903	2	Y	18					77
							20	9									
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	310	1	4733	2	Y	45	104	1			18
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 67,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5919	2	3	9	Y	3					77
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4					81
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	2	1	9	Y	1					82
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					82
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6158	2	3	9	Y	3	1	8			84
06	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	6053	2	10	9	Y	9	1	8			92
07	DLQ G-10		6238	-0-	6238	12301	6234	2	4	9	Y	4					96
08	DLQ G-10		6238	-0-	6238	18539	6238	2			Y	-0-					96
09	24610	X	6071	-0-	-18539	-0-	6068	2	3	9	Y	3					99
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	2	3	9	Y	3					102
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6007	2	8	9	Y	7					109
12	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6092	2	10	9	Y	9	108	1			10

TOTAL GAS PROD: 72,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5436	2	1	9	Y	1	1	8			67
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5120	2	1	9	Y	1	1	8			67
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	2	2	9	Y	2	2	8			67
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5334	2	2	9	Y	2	2	8			67
06	DLQ G-10		5427	-0-	5427	5427	5425	2	2	9	Y	2	2	8			67
07	DLQ G-10		5555	-0-	5555	10982	5553	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	16506	5524	2			Y	-0-					69
09	22023	X	5517	-0-	-16506	-0-	5517	2			Y	-0-					69
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5604	2	1	9	Y	1	1	8			69
11	5430	X	5401	-0-	-29	-0-	5401	2			Y	-0-					69
12	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5364	2	2	9	Y	2	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 66,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9697	-0-	-502	-0-	9696	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			Y	-0-					3
03	9548	X	9364	-0-	-184	-0-	9362	2	2	9	Y	2					5
04	9390	X	9066	-0-	-324	-0-	9065	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	9703	X	9242	-0-	-461	-0-	9242	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		8972	-0-	8972	8972	8968	2	4	9	Y	4	1	8			8
07	DLQ G-10		9425	-0-	9425	18397	9425	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		9247	-0-	9247	27644	9247	2			Y	-0-					8
09	36833	X	9189	-0-	-27644	-0-	9189	2			Y	-0-					8
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			Y	-0-					8
11	9120	X	9008	-0-	-112	-0-	9008	2			Y	-0-					8
12	9486	X	8858	-0-	-628	-0-	8858	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 109,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5068	X	4691	-0-	-377	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4936	-0-	4936	4936	4881	2	55	9	Y	50					50
07	DLQ G-10		5086	-0-	5086	10022	5086	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	15089	5067	2			Y	-0-					50
09	20022	X	4933	-0-	-15089	-0-	4933	2			Y	-0-					50
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5016	2	4	9	Y	4					54
11	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			Y	-0-					54
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 60,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			Y	-0-					110
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					110
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	Y	3	1	8			112
04	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	5859	2	24	9	Y	22	1	8			133
05	6820	X	4525	-0-	-2295	-0-	4525	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	5036	2			Y	-0-					133
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	11653	6617	2			Y	-0-					133
08	DLQ G-10		4990	-0-	4990	16643	4990	2			Y	-0-					133
09	23055	X	6412	-0-	-16643	-0-	6410	2	2	9	Y	2					135
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6575	2	2	9	Y	2					137
11	6390	X	6290	-0-	-100	-0-	6273	2	17	9	Y	15					152
12	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			Y	-0-	84	1			68

TOTAL GAS PROD: 73,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		217	-0-	217	327	217	2			Y	-0-					57
02	T. A.		983	-0-	983	1310	983	2			Y	-0-					57
03	T. A.		756	-0-	756	2066	750	2	6	9	Y	5					62
04	2500	X	434	-0-	-2066	-0-	432	2	2	9	Y	2					64
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					64
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					64
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					64
08	1984	X	1186	-0-	-798	-0-	1186	2			Y	-0-					64
09	1920	X	1268	-0-	-652	-0-	1268	2			Y	-0-					64
10	1984	X	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			Y	-0-					64
11	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	1187	2			Y	-0-					64
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4233	-0-	-975	-0-	4165	2	68	9	Y	62	106	1			20
02	4592	X	211	-0-	-4381	-0-	211	2			Y	-0-					20
03	5704	X	186	-0-	-5518	-0-	184	2	2	9	Y	2					22
04	5520	X	5323	-0-	-197	-0-	5294	2	29	9	Y	26	1	8			47
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6713	2	3	9	Y	3					50
06	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	2323	2	6	9	Y	5	1	8			54
07	DLQ G-10		5167	-0-	5167	7496	5136	2	31	9	Y	28					82
08	DLQ G-10		8159	-0-	8159	15655	8117	2	42	9	Y	38	30	1			90
09	23421	X	7766	-0-	-15655	-0-	7753	2	13	9	Y	12					102
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8016	2	13	9	Y	12					114
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8024	2	31	9	Y	28					142
12	8153	X	7967	-0-	-186	-0-	7928	2	39	9	Y	35	155	1			22

TOTAL GAS PROD: 64,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	Y	11	1	8			10
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5331	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	5456	X	4904	-0-	-552	-0-	4887	2	17	9	Y	15	2	8			23
06	DLQ G-10		6237	-0-	6237	6237	6183	2	54	9	Y	49					72
07	DLQ G-10		6393	-0-	6393	12630	6382	2	11	9	Y	10					82
08	DLQ G-10		6380	-0-	6380	19010	6380	2			Y	-0-					82
09	25756	X	6746	-0-	-19010	-0-	6746	2			Y	-0-					82
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					82
11	6240	X	5428	-0-	-812	-0-	5428	2			Y	-0-					82
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6174	2	1	9	Y	1	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 66,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6862	2	18	9	Y	16					70
02	6524	X	6258	-0-	-266	-0-	6248	2	10	9	Y	9					79
03	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	6622	2	17	9	Y	15	77	1	1	8	16
04	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6328	2	9	9	Y	8					24
05	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	6730	2	21	9	Y	19	1	8			42
06	DLQ G-10		6151	-0-	6151	6151	6142	2	9	9	Y	8					50
07	DLQ G-10		6283	-0-	6283	12434	6279	2	4	9	Y	4					54
08	DLQ G-10		6422	-0-	6422	18856	6421	2	1	9	Y	1					55
09	25044	X	6188	-0-	-18856	-0-	6171	2	17	9	Y	15					70
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6634	2	8	9	Y	7					77
11	6210	X	5716	-0-	-494	-0-	5703	2	13	9	Y	12					89
12	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2	23	9	Y	21	93	1			17

TOTAL GAS PROD: 76,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6853	-0-	-277	-0-	6853	2			Y	-0-					94
02	6440	X	6168	-0-	-272	-0-	6161	2	7	9	Y	6					100
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6713	2	24	9	Y	22	105	1			17
04	6630	X	6425	-0-	-205	-0-	6425	2			Y	-0-					17
05	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	6391	2	7	9	Y	6					23
06	DLQ G-10		6161	-0-	6161	6161	6159	2	2	9	Y	2					25
07	DLQ G-10		6129	-0-	6129	12290	6127	2	2	9	Y	2					27
08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	16762	4470	2	2	9	Y	2					29
09	22095	X	5333	-0-	-16762	-0-	5332	2	1	9	Y	1					30
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5905	2	4	9	Y	4					34
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5900	2	3	9	Y	3					37
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6150	2	8	9	Y	7					44

TOTAL GAS PROD: 72,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7542	-0-	-425	-0-	7478	2	64	9	Y	58	87	1	2	8	38
02	7084	X	6727	-0-	-357	-0-	6706	2	21	9	Y	19					57
03	7781	X	7336	-0-	-445	-0-	7321	2	15	9	Y	14	1	8			70
04	7530	X	7100	-0-	-430	-0-	7100	2			Y	-0-					70
05	7533	X	7296	-0-	-237	-0-	7292	2	4	9	Y	4					74
06	DLQ G-10		6992	-0-	6992	6992	6991	2	1	9	Y	1	1	8			74
07	DLQ G-10		7007	-0-	7007	13999	7004	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		6778	-0-	6778	20777	6778	2			Y	-0-					77
09	27361	X	6584	-0-	-20777	-0-	6584	2			Y	-0-					77
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					77
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			Y	-0-					77
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 84,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3440	-0-	-1334	-0-	644	1	2729	2	Y	61	7	8			94
							67	9									
02	4312	X	1155	-0-	-3157	-0-	506	1	607	2	Y	38					132
							42	9									
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	529	1	5536	2	Y	3	3	8			132
							3	9									
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	644	1	5417	2	Y	7	2	8			137
							8	9									
05	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	345	1	3192	2	Y	11	1	8			147
							12	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	179	1			30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					30
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8902	-0-	-2258	-0-	8763	2	139	9	Y	126	166	1	1	8	20
02	10080	X	7740	-0-	-2340	-0-	7739	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	10075	X	8725	-0-	-1350	-0-	8721	2	4	9	Y	4	2	8			22
04	8910	X	7949	-0-	-961	-0-	7940	2	9	9	Y	8	1	8			29
05	8897	X	6915	-0-	-1982	-0-	6914	2	1	9	Y	1					30
06	DLQ G-10		7606	-0-	7606	7606	7605	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	DLQ G-10		8529	-0-	8529	16135	8477	2	52	9	Y	47					77
08	DLQ G-10		8285	-0-	8285	24420	8272	2	13	9	Y	12					89
09	32193	X	7773	-0-	-24420	-0-	7773	2			Y	-0-					89
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					89
*11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8455	2	6	9	Y	5					94
12	8060	X	7770	-0-	-290	-0-	7770	2			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 95,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7833	2	109	9	Y	99	34	1			142
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6980	2	19	9	Y	17					159
03	6200	X	3119	-0-	-3081	-0-	3106	2	13	9	Y	12	156	1			15
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	2					17
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	1	1	8			17
06	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2852	2	2	9	Y	2	1	8			18
07	DLQ G-10		8969	-0-	8969	11823	8924	2	45	9	Y	41					59
08	DLQ G-10		13439	-0-	13439	25262	13395	2	44	9	Y	40					99
09	36930	X	11668	-0-	-25262	-0-	11634	2	34	9	Y	31					130
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11059	2	67	9	Y	61	171	1			20
11	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10486	2	19	9	Y	17					37
12	13454	X	10343	-0-	-3111	-0-	10253	2	90	9	Y	82	82	1			37

TOTAL GAS PROD: 86,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5264	2	54	9	Y	49	150	1			23
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4					27
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7478	2	8	9	Y	7					34
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	Y	11					45
05	4650	X	2395	-0-	-2255	-0-	2384	2	11	9	Y	10					55
06	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1180	2	8	9	Y	7					62
07	DLQ G-10		2326	-0-	2326	3514	2317	2	9	9	Y	8					70
08	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6512	2987	2	11	9	Y	10					80
09	9325	X	2813	-0-	-6512	-0-	2807	2	6	9	Y	5					85
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	2	8	9	Y	7					92
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2665	2	9	9	Y	8					100
12	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2548	2	20	9	Y	18	101	1	1	8	16

TOTAL GAS PROD: 43,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					2
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3466	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3862	2	69	9	Y	63	26	1			39
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					39
05	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3650	2	3	9	Y	3					42
06	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2760	2	7	9	Y	6	1	8			47
07	DLQ G-10		17	-0-	17	2784	17	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2784					Y	-0-	24	1			23
09	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					23
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	1	8			16
10	14B2 EXT		1376	-0-		1376	1376		1375	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1376						Y	-0-					16
12	5017	X	3641	-0-		-1376	-0-		3639	2	2	9	Y	2	2	8			16

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3653	-0-		-1400	-0-		3646	2	7	9	Y	6	85	1			20
02	4144	X	2662	-0-		-1482	-0-		2651	2	11	9	Y	10					30
03	4588	X	4406	-0-		-182	-0-		4406	2			Y	-0-					30
04	5742	X	5742	-0-		-0-	-0-		5730	2	12	9	Y	11	1	8			40
05	5528	X	5528	-0-		-0-	-0-		5528	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		2349	-0-		2349	2349		2349	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		2978	-0-		2978	5327		2978	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		4696	-0-		4696	10023		4696	2			Y	-0-					40
09	12851	X	2828	-0-		-10023	-0-		2826	2	2	9	Y	2					42
10	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-		4581	2			Y	-0-					42
11	2071	X	2071	-0-		-0-	-0-		2051	2	20	9	Y	18					60
12	4681	X	4343	-0-		-338	-0-		4328	2	15	9	Y	14	32	1			42

TOTAL GAS PROD: 45,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6412	-0-		-2020	-0-		713	1	5550	2	Y	135	10	8			141
									149	9									
02	7616	X	3666	-0-		-3950	-0-		575	1	3090	2	Y	1	1	8			141
									1	9									
03	8432	X	6273	-0-		-2159	-0-		713	1	5461	2	Y	90	58	1	7	8	166
									99	9									
04	7650	X	2969	-0-		-4681	-0-		690	1	2270	2	Y	8	8	8			166
									9	9									
05	7905	X	1829	-0-		-6076	-0-		713	1	1107	2	Y	8	8	8			166
									9	9									
06	DLQ G-10		3003	-0-		3003	3003		690	1	2300	2	Y	12	12	8			166
									13	9									
07	DLQ G-10		2950	-0-		2950	5953		713	1	2237	2	Y	-0-					166
08	DLQ G-10		2999	-0-		2999	8952		2999	2			Y	-0-					166
09	12044	X	3092	-0-		-8952	-0-		3088	2	4	9	Y	4	4	8			166
10	2143	X	2143	-0-		-0-	-0-		2136	2	7	9	Y	6	6	8			166
11	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-		3929	2			Y	-0-					166
12	3193	X	2583	-0-		-610	-0-		2576	2	7	9	Y	6	166	1	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	15	12	8			85
							17	9									
02	2884	X	2231	-0-	-653	-0-	598	1	1622	2	Y	10	5	8			90
							11	9									
03	3193	X	589	-0-	-2604	-0-	115	1	422	2	Y	47	124	1	3	8	10
							52	9									
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					10
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	10	1			-0-
12	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	69	-0-	-644	-0-	69	1			Y	-0-					20
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					20
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					20
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					23
02	252	X	37	-0-	-215	-0-	37	2			Y	-0-					23
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	23	1			-0-
12	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	5233	2	58	9	Y	53	1	8			112
02	5404	X	4698	-0-	-706	-0-	4698	2			Y	-0-					112
03	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	4816	2			Y	-0-	47	1			65
04	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4644	2	1	9	Y	1	1	8			65
05	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4768	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	DLQ G-10		4802	-0-	4802	9571	4750	2	52	9	Y	47					112
08	DLQ G-10		4644	-0-	4644	14215	4644	2			Y	-0-					112
09	18830	X	4615	-0-	-14215	-0-	4615	2			Y	-0-					112
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					112
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	4763	2			Y	-0-					112
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4807	2	3	9	Y	3	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 58,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	266	193	1	4	8	82
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	964	2	142	9	Y	129	179	1	3	8	29
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	926	2	184	9	Y	167	60	1	4	8	132
04	600	X	350	-0-	-250	-0-	87	2	263	9	Y	239	190	1	6	8	175
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4016	2	257	9	Y	234	364	1	6	8	39
06	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	1292	2	95	9	Y	86	9	8			116
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1387					Y	11					127
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	3857	2158	2	312	9	Y	284	357	1			54
09	7001	X	3144	-0-	-3857	-0-	2935	2	209	9	Y	190	175	1	3	8	66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	2	8			127
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	12	85	1			54
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	7	2	8			59

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7239	2	86	9	Y	78	1	8			95
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			Y	-0-					95
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7520	2	76	9	Y	69	149	1	1	8	14
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7317	2	2	9	Y	2	2	8			14
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7495	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	DLQ G-10		7122	-0-	7122	7122	7119	2	3	9	Y	3	3	8			15
07	DLQ G-10		7268	-0-	7268	14390	7268	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7231	-0-	7231	21621	7231	2			Y	-0-					15
09	28386	X	6765	-0-	-21621	-0-	6765	2			Y	-0-					15
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6540	2	67	9	Y	61	1	8			75
11	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	6386	2			Y	-0-					75
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6703	2	1	9	Y	1	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 85,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	Y	18	5	8			104
02	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3584	2	41	9	Y	37					141
03	4805	X	2619	-0-	-2186	-0-	2610	2	9	9	Y	8	134	1			15
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	Y	5					20
05	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4328	2	6	9	Y	5					25
06	DLQ G-10		4444	-0-	4444	4444	4442	2	2	9	Y	2					27
07	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7010	2557	2	9	9	Y	8					35
08	DLQ G-10		660	-0-	660	7670	660	2			Y	-0-					35
09	13143	X	5473	-0-	-7670	-0-	5469	2	4	9	Y	4					39
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					39
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	2	6	9	Y	5					44
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4326	2	30	9	Y	27	62	1			9

TOTAL GAS PROD: 47,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4375	2	6	9	Y	5					206
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-	175	1			31
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					31
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					31
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4040	2	43	9	Y	39					70
*06	DLQ G-10		4603	-0-	4603	4603	4596	2	7	9	Y	6	61	1			15
*07	DLQ G-10		3272	-0-	3272	7875	3272	2			Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		4629	-0-	4629	12504	4629	2			Y	-0-					15
*09	17145	X	4641	-0-	-12504	-0-	4641	2			Y	-0-					15
*10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4748	2	98	9	Y	89					104
*11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4766	2	77	9	Y	70	161	1			13
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4767	2	48	9	Y	44					57

TOTAL GAS PROD: 52,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	4529	2			Y	-0-					174
02	4144	X	3884	-0-	-260	-0-	3884	2			Y	-0-					174
03	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			Y	-0-					174
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	174	1			-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	5299	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5135	-0-	5135	10434	5135	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5277	-0-	5277	15711	5249	2	28	9	Y	25					25
09	20845	X	5134	-0-	-15711	-0-	5106	2	28	9	Y	25					50
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936	2	8	9	Y	7					57
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5017	2	24	9	Y	22	28	1			51
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4943	2	9	9	Y	8					59

TOTAL GAS PROD: 58,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			Y	-0-	117	1			62
02	6860	X	6532	-0-	-328	-0-	6532	2			Y	-0-					62
03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			Y	-0-					62
04	7080	X	7039	-0-	-41	-0-	7030	2	9	9	Y	8					70
05	7316	X	7131	-0-	-185	-0-	7120	2	11	9	Y	10					80
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	6921	2	1	9	Y	1	1	8			80
07	DLQ G-10		6933	-0-	6933	13855	6911	2	22	9	Y	20					100
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	19798	5932	2	11	9	Y	10					110
09	24828	X	5030	-0-	-19798	-0-	5006	2	24	9	Y	22	112	1			20
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					20
11	6930	X	6079	-0-	-851	-0-	6068	2	11	9	Y	10					30
12	6944	X	6500	-0-	-444	-0-	6483	2	17	9	Y	15					45

TOTAL GAS PROD: 79,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6636	2	12	9	Y	11	75	1			20
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6005	2	10	9	Y	9					29
03	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6300	2	8	9	Y	7	2	8			34
04	6420	X	5932	-0-	-488	-0-	5910	2	22	9	Y	20					54
05	6665	X	6393	-0-	-272	-0-	6379	2	14	9	Y	13					67
06	DLQ G-10		6165	-0-	6165	6165	6165	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		6121	-0-	6121	12286	6102	2	19	9	Y	17					84
08	DLQ G-10		5246	-0-	5246	17532	5239	2	7	9	Y	6					90
09	22642	X	5110	-0-	-17532	-0-	5088	2	22	9	Y	20	68	1			42
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			Y	-0-					42
11	6180	X	5417	-0-	-763	-0-	5417	2			Y	-0-					42
12	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	5567	2	8	9	Y	7					49

TOTAL GAS PROD: 70,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5809	2	17	9	Y	15					89
02	5040	X	4229	-0-	-811	-0-	4174	2	55	9	Y	50	94	1			45
03	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			Y	-0-					45
04	5400	X	264	-0-	-5136	-0-	264	2			Y	-0-					45
05	5580	X	428	-0-	-5152	-0-	428	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1464	686	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	7036	5566	2	6	9	Y	5					50
09	11875	X	4839	-0-	-7036	-0-	4833	2	6	9	Y	5					55
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35					90
11	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	5023	2	13	9	Y	12					102
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4413	2	13	9	Y	12					114

TOTAL GAS PROD: 36,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	655	1	4442	2	Y	48	132	1			18
							53	9									
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	400	1	5145	2	Y	14					32
							15	9									
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	38					70
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					70
05	6169	X	1835	-0-	-4334	-0-	631	1	1128	2	Y	69					139
							76	9									
06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	699	1	2108	2	Y	50	175	1	1	8	13
							55	9									
07	DLQ G-10		3204	-0-	3204	6066	725	1	2425	2	Y	49					62
							54	9									
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	8671	394	1	2180	2	Y	28					90
							31	9									
09	13692	X	5021	-0-	-8671	-0-	690	1	4207	2	Y	113	178	1	1	8	24
							124	9									
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	2	Y	-0-					24
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	690	1	4067	2	Y	46					70
							51	9									
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	713	1	4170	2	Y	60	95	1			35
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	690	1	2973	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
02	3556	X	3264	-0-	-292	-0-	598	1	2622	2	Y	40	80	1	1	8	9
							44	9									
03	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	713	1	2874	2	Y	9	3	8			15
							10	9									
04	3930	X	462	-0-	-3468	-0-	460	1	2	9	Y	2	2	8			15
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	713	1	4685	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
06	DLQ G-10		3724	-0-	3724	3724	690	1	3009	2	Y	23	4	8			37
							25	9									
07	DLQ G-10		3524	-0-	3524	7248	713	1	2797	2	Y	13					50
							14	9									
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	10325	713	1	2354	2	Y	9					59
							10	9									
09	13810	X	3485	-0-	-10325	-0-	690	1	2782	2	Y	12	1	8			70
							13	9									
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	690	1	2648	2	Y	21	1	8			90
							23	9									
11	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	667	1	2946	2	Y	9					99
							10	9									
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	690	1	2532	2	Y	21	109	1	1	8	10
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	563	1	6008	2	Y	75	2	8			125
							83	9									
02	6916	X	4191	-0-	-2725	-0-	381	1	3737	2	Y	66	173	1	1	8	17
							73	9									
03	7471	X	3261	-0-	-4210	-0-	472	1	2786	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
04	7230	X	5915	-0-	-1315	-0-	543	1	5369	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
05	7099	X	6064	-0-	-1035	-0-	561	1	5501	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
06	DLQ G-10		6012	-0-	6012	6012	543	1	5465	2	Y	4	3	8			18
							4	9									
07	DLQ G-10		4389	-0-	4389	10401	6	1	4383	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5435	-0-	5435	15836	6	1	5429	2	Y	-0-					18
09	20859	X	5023	-0-	-15836	-0-	6	1	5016	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	6	1	5468	2	Y	33	1	8			50
							36	9									
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	6	1	5093	2	Y	25					75
							28	9									
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	6	1	5725	2	Y	1	1	8			75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	97 10	1 9	6977	2	Y	9	1	8			112
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	115 114	1 9	6572	2	Y	104	200	1			16
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	7644	2	Y	2	2	8			16
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	242 1	1 9	7106	2	Y	1	1	8			16
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	81	1	7264	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		6906	-0-	6906	6906	8 1	1 9	6897	2	Y	1	1	8			16
07	DLQ G-10		7608	-0-	7608	14514	24 29	1 9	7555	2	Y	26					42
08	DLQ G-10		7977	-0-	7977	22491	24	1	7953	2	Y	-0-					42
09	30312	X	7821	-0-	-22491	-0-	24 1	1 9	7796	2	Y	1					43
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	6 62	1 9	7622	2	Y	56					99
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	5 121	1 9	6852	2	Y	110	200	1			9
12	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	77 15	1 9	4327	2	Y	14	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 85,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3843	2	19	9	Y	17	100	1			111
02	4704	X	4423	-0-	-281	-0-	4423	2			Y	-0-					111
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4700	2			Y	-0-					111
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	2	8	9	Y	7	1	8			117
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5256	2	33	9	Y	30					147
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2548	2	17	9	Y	15					162
07	DLQ G-10		4886	-0-	4886	7451	4879	2	7	9	Y	6	73	1			95
08	DLQ G-10		2583	-0-	2583	10034	2562	2	21	9	Y	19	81	1			33
09	13169	X	3135	-0-	-10034	-0-	3128	2	7	9	Y	6					39
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					39
11	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	4591	2	3	9	Y	3					42
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5748	2	13	9	Y	12					54

TOTAL GAS PROD: 51,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2440	-0-	-3605	-0-	230	1	2192	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
02	5460	X	4076	-0-	-1384	-0-	250	1	3819	2	Y	6	1	8			50
							7	9									
03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	310	1	5159	2	Y	15	1	8			64
							17	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	300	1	5111	2	Y	12	2	8			74
							13	9									
05	5301	X	4493	-0-	-808	-0-	310	1	4163	2	Y	18	1	8			91
							20	9									
06	DLQ G-10		6589	-0-	6589	6589	300	1	6288	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
07	DLQ G-10		6527	-0-	6527	13116	310	1	6195	2	Y	20					111
							22	9									
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	18588	310	1	5144	2	Y	16	113	1			14
							18	9									
09	24031	X	5443	-0-	-18588	-0-	300	1	5142	2	Y	1					15
							1	9									
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	300	1	5125	2	Y	11	1	8			25
							12	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	300	1	4585	2	Y	17					42
							19	9									
12	6541	X	5584	-0-	-957	-0-	310	1	5252	2	Y	20	45	1			17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 61,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

01	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			Y	-0-					20
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	2881	2			Y	-0-					20
03	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					20
04	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2			Y	-0-					20
05	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	2798	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		2362	-0-	2362	5160	2362	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		2115	-0-	2115	7275	2115	2			Y	-0-					20
09	10588	X	3313	-0-	-7275	-0-	3313	2			Y	-0-					20
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	Y	5					25
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					25
12	2728	X	1677	-0-	-1051	-0-	1677	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	335	1	1915	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	249	1	680	2	Y	52					127
							57	9									
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	562	1	2300	2	Y	-0-					127
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	690	1	1322	2	Y	17	2	8			142
							19	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	713	1	1359	2	Y	16	1	8			157
							18	9									
06	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	690	1	1095	2	Y	1	1	8			157
							1	9									
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3437	713	1	936	2	Y	2					159
							2	9									
08	DLQ G-10		903	-0-	903	4340	467	1	421	2	Y	14	166	1			7
							15	9									
09	3000	N	1986	-0-	-1014	3326	645	1	1334	2	Y	6					13
							7	9									
10	3100	N	1876	-0-	-1224	2102	690	1	1169	2	Y	15	1	8			27
							17	9									
11	3000	N	1466	-0-	-1534	568	690	1	773	2	Y	3					30
							3	9									
12	2350	N	1782	-0-	-568	-0-	713	1	1061	2	Y	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		34	-0-	34	34	32	2	2	9	Y	2	2	8			41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	39	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	10	10	8			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	11	11	8			2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					2
12	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5394	-0-	-2883	-0-	5362	2	32	9	Y	29	85	1	1	8	13
02	7308	X	3582	-0-	-3726	-0-	3564	2	18	9	Y	16					29
03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6559	2	7	9	Y	6	1	8			34
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5456	2	23	9	Y	21	1	8			54
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6956	2	18	9	Y	16					70
06	DLQ G-10		4236	-0-	4236	4236	4214	2	22	9	Y	20					90
07	DLQ G-10		4823	-0-	4823	9059	396	1	4427	2	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		7400	-0-	7400	16459	540	1	6856	2	Y	4					94
							4	9									
09	22009	X	5550	-0-	-16459	-0-	540	1	5010	2	Y	-0-					94
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	486	1	2491	2	Y	8					102
							9	9									
11	7170	X	2936	-0-	-4234	-0-	540	1	2383	2	Y	12					114
							13	9									
12	7409	X	2728	-0-	-4681	-0-	558	1	2150	2	Y	18	119	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 58,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

01	4929	X	675	-0-	-4254	-0-	667	1	8	9	Y	7	7	8			96
02	4424	X	597	-0-	-3827	-0-	575	1	22	9	Y	20	2	8			114
03	3782	X	725	-0-	-3057	-0-	713	1	12	9	Y	11	6	8			119
04	2790	X	163	-0-	-2627	-0-	161	1	2	9	Y	2	2	8			119
05	682	X	391	-0-	-291	-0-	391	1			Y	-0-					119
06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	690	1	10	9	Y	9	9	8			119
07	DLQ G-10		713	-0-	713	1413	713	1			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2126	713	1			Y	-0-	40	1			79
09	3000	N	1591	-0-	-1409	717	690	1	898	2	Y	3	79	1	3	8	-0-
							3	9									
10	3100	N	3563	-0-	463	1180	690	1	2871	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3000	N	4228	-0-	1228	2408	690	1	3538	2	Y	-0-					-0-
12	7752	X	5344	-0-	-2408	-0-	713	1	4629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	690	-0-	-1015	-0-	276	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	224	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	145	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	621	-0-	-92	-0-	93	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	32	1	290	2	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		299	-0-	299	621	21	1	278	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		346	-0-	346	967	31	1	315	2	Y	-0-					32
09	T. A.		29	-0-	29	996	2	1	27	2	Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	996					Y	-0-					32
*11	996	X	-0-	-0-	-996	-0-					Y	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	2	Y	85	155	1			13
							94	9									
02	3976	X	3168	-0-	-808	-0-	11	1	3149	2	Y	7					20
							8	9									
03	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	12	1	3503	2	Y	10					30
							11	9									
04	4260	X	3399	-0-	-861	-0-	11	1	3376	2	Y	11	1	8			40
							12	9									
05	3906	X	2414	-0-	-1492	-0-	11	1	2381	2	Y	20					60
							22	9									
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	11	1	3842	2	Y	11	1	8			70
							12	9									
07	DLQ G-10		3533	-0-	3533	7398	12	1	3519	2	Y	2					72
							2	9									
08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	10817	12	1	3407	2	Y	-0-					72
09	14100	X	3283	-0-	-10817	-0-	11	1	3270	2	Y	2					74
							2	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	12	1	3305	2	Y	1					75
							1	9									
11	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	11	1	3278	2	Y	5					80
							6	9									
12	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	12	1	3326	2	Y	9					89
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	437	1	2150	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	420	1	1406	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	568	1	2276	2	Y	9	9	8			30
							10	9									
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	583	1	3078	2	Y	13	13	8			30
							14	9									
05	1364	X	1299	-0-	-65	-0-	620	1	667	2	Y	11	11	8			30
							12	9									
06	DLQ G-10		1989	-0-	1989	1989	658	1	1240	2	Y	83	14	8			99
							91	9									
07	DLQ G-10		2039	-0-	2039	4028	692	1	1341	2	Y	5					104
							6	9									
08	DLQ G-10		2946	-0-	2946	6974	683	1	2262	2	Y	1					105
							1	9									
09	10062	X	3088	-0-	-6974	-0-	688	1	2393	2	Y	6	6	8			105
							7	9									
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	690	1	944	2	Y	6	4	8			107
							7	9									
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	690	1	2516	2	Y	-0-	107	1			-0-
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	713	1	2659	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5					80
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					80
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					80
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			80
07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-	80	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	3	3	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	15	15	1			-0-
12	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7113	2	6	9	Y	5					37
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6490	2	14	9	Y	13					50
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6788	2	22	9	Y	20	53	1			17
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	Y	3					20
05	7192	X	6093	-0-	-1099	-0-	6087	2	6	9	Y	5					25
06	DLQ G-10		5246	-0-	5246	5246	5238	2	8	9	Y	7					32
07	DLQ G-10		4891	-0-	4891	10137	4885	2	6	9	Y	5					37
08	DLQ G-10		4312	-0-	4312	14449	4309	2	3	9	Y	3					40
09	18856	X	4407	-0-	-14449	-0-	4399	2	8	9	Y	7					47
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4729	2	6	9	Y	5					52
11	5250	X	4596	-0-	-654	-0-	4596	2			Y	-0-					52
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5221	2	8	9	Y	7					59

TOTAL GAS PROD: 66,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8515	2	15	9	Y	14	1	8			127
02	7420	X	7210	-0-	-210	-0-	7204	2	6	9	Y	5					132
03	8215	X	7738	-0-	-477	-0-	7703	2	35	9	Y	32	139	1			25
04	7950	X	7777	-0-	-173	-0-	7774	2	3	9	Y	3	1	8			27
05	8215	X	7871	-0-	-344	-0-	7868	2	3	9	Y	3					30
06	DLQ G-10		7958	-0-	7958	7958	7947	2	11	9	Y	10	1	8			39
07	DLQ G-10		8156	-0-	8156	16114	8145	2	11	9	Y	10					49
08	DLQ G-10		7234	-0-	7234	23348	7225	2	9	9	Y	8					57
09	30073	X	6725	-0-	-23348	-0-	6714	2	11	9	Y	10					67
10	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7744	2	9	9	Y	8					75
11	7830	X	7477	-0-	-353	-0-	7469	2	8	9	Y	7					82
12	8153	X	7752	-0-	-401	-0-	7729	2	23	9	Y	21	90	1			13

TOTAL GAS PROD: 92,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	378	1	780	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	372	1	537	2	Y	28					90
							31	9									
03	1085	N	202	-0-	-883	-0-	128	1	74	9	Y	67	136	1			21
04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	2			Y	-0-					21
05	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		262	-0-	262	519	261	2	1	9	Y	1					22
08	DLQ G-10		298	-0-	298	817	62	1	236	2	Y	-0-					22
09	897	N	80	-0-	-817	-0-	45	1	18	2	Y	15					37
							17	9									
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					37
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3695	-0-	-3404	-0-	9	1	3652	2	Y	31	1	8			70
							34	9									
02	4900	X	3018	-0-	-1882	-0-	10	1	3007	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	12	1	7043	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	11	1	6935	2	Y	19	2	8			87
							21	9									
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	2	Y	45	2	8			130
							50	9									
06	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	11	1	5966	2	Y	78	180	1	3	8	25
							86	9									
07	DLQ G-10		7297	-0-	7297	13360	12	1	7272	2	Y	12					37
							13	9									
08	DLQ G-10		5784	-0-	5784	19144	11	1	5767	2	Y	5					42
							6	9									
09	22874	X	3730	-0-	-19144	-0-	8	1	3713	2	Y	8					50
							9	9									
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	10	1	6571	2	Y	13	1	8			62
							14	9									
11	7050	X	5777	-0-	-1273	-0-	9	1	5760	2	Y	7					69
							8	9									
12	7285	X	6744	-0-	-541	-0-	12	1	6696	2	Y	33	81	1	1	8	20
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 67,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	508	-0-	-1755	-0-	175	1	333	2	Y	-0-					104
02	2044	X	976	-0-	-1068	-0-	250	1	718	2	Y	7					111
							8	9									
03	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	310	1	1383	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
04	2130	X	1600	-0-	-530	-0-	300	1	1298	2	Y	2	1	8			112
							2	9									
05	1767	X	793	-0-	-974	-0-	300	1	487	2	Y	5	1	8			116
							6	9									
06	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	290	1	945	2	Y	3					119
							3	9									
07	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3030	290	1	1485	2	Y	15					134
							17	9									
08	DLQ G-10		1298	-0-	1298	4328	310	1	988	2	Y	-0-					134
09	5921	X	1593	-0-	-4328	-0-	300	1	1285	2	Y	7					141
							8	9									
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	300	1	1137	2	Y	5					146
							6	9									
11	1740	X	1030	-0-	-710	-0-	300	1	730	2	Y	-0-					146
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	300	1	1096	2	Y	35	181	1			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					127
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1909	2	86	9	Y	78	185	1			20
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					20
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	1	8			33
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1962	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4105	2094	2	48	9	Y	44					77
08	DLQ G-10		1929	-0-	1929	6034	1929	2			Y	-0-					77
09	8217	X	2183	-0-	-6034	-0-	2174	2	9	9	Y	8					85
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	Y	19					104
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2166	2	20	9	Y	18					122
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2444	2	4	9	Y	4					126

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4419	2	8	9	Y	7					35
02	4004	X	3934	-0-	-70	-0-	3932	2	2	9	Y	2					37
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	4075	2	2	9	Y	2					39
05	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4047	2	9	9	Y	8					47
06	DLQ G-10		3931	-0-	3931	3931	3931	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		4020	-0-	4020	7951	4017	2	3	9	Y	3					50
08	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11637	3682	2	4	9	Y	4					54
09	15099	X	3462	-0-	-11637	-0-	3456	2	6	9	Y	5					59
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1	9	Y	1					60
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	3790	2	2	9	Y	2					62
12	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3897	2	28	9	Y	25	69	1			18

TOTAL GAS PROD: 47,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	49	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3118	1370	2	52	9	Y	47					47
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4606	1488	2			Y	-0-					47
09	T. A.		1217	-0-	1217	5823	1214	2	3	9	Y	3					50
10	T. A.		1123	-0-	1123	6946	1112	2	11	9	Y	10					60
11	6982	X	36	-0-	-6946	-0-	18	2	18	9	Y	16					76
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

01	7254	X	7021	-0-	-233	-0-	6	1	7011	2	Y	4					74
							4	9									
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5	1	6401	2	Y	36					110
							40	9									
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6	1	7195	2	Y	14	85	1			39
							15	9									
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6	1	7155	2	Y	6	1	8			44
							7	9									
05	7130	X	7098	-0-	-32	-0-	6	1	7078	2	Y	13					57
							14	9									
06	DLQ G-10		7239	-0-	7239	7239	6	1	7216	2	Y	15	2	8			70
							17	9									
07	DLQ G-10		7301	-0-	7301	14540	6	1	7291	2	Y	4					74
							4	9									
08	DLQ G-10		6190	-0-	6190	20730	6	1	6172	2	Y	11					85
							12	9									
09	27136	X	6406	-0-	-20730	-0-	6	1	6387	2	Y	12					97
							13	9									
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6	1	6799	2	Y	23					120
							25	9									
11	7230	X	6766	-0-	-464	-0-	6	1	6723	2	Y	34					154
							37	9									
12	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	6	1	7009	2	Y	56	184	1			26
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 82,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	6	1	7880	2	Y	-0-					42
02	7028	X	6835	-0-	-193	-0-	5	1	6822	2	Y	7					49
							8	9									
03	7781	X	7568	-0-	-213	-0-	6	1	7540	2	Y	20	49	1			20
							22	9									
04	7620	X	7106	-0-	-514	-0-	6	1	7088	2	Y	11	1	8			30
							12	9									
05	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	6	1	7213	2	Y	14					44
							15	9									
06	DLQ G-10		7171	-0-	7171	7171	6	1	7165	2	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		6995	-0-	6995	14166	6	1	6982	2	Y	6					50
							7	9									
08	DLQ G-10		6747	-0-	6747	20913	6	1	6737	2	Y	4					54
							4	9									
09	27081	X	6168	-0-	-20913	-0-	6	1	6151	2	Y	10					64
							11	9									
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6	1	6842	2	Y	11					75
							12	9									
11	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	6	1	6546	2	Y	15					90
							17	9									
12	7006	X	6756	-0-	-250	-0-	6	1	6710	2	Y	36	106	1			20
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 83,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5669	2	33	9	Y	30					75
02	7112	X	5231	-0-	-1881	-0-	5168	2	63	9	Y	57	106	1			26
03	7874	X	6770	-0-	-1104	-0-	6763	2	7	9	Y	6					32
04	7620	X	6204	-0-	-1416	-0-	6202	2	2	9	Y	2					34
05	7068	X	6096	-0-	-972	-0-	6071	2	25	9	Y	23					57
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	5547	2	23	9	Y	21	1	8			77
07	DLQ G-10		6826	-0-	6826	12396	6812	2	14	9	Y	13					90
08	DLQ G-10		6727	-0-	6727	19123	6716	2	11	9	Y	10					100
09	24074	X	4951	-0-	-19123	-0-	4934	2	17	9	Y	15					115
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4863	2	11	9	Y	10					125
11	6600	X	5757	-0-	-843	-0-	5744	2	13	9	Y	12					137
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5646	2	78	9	Y	71	190	1	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 70,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-	Y	-0-					20
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-	Y	-0-					20
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-	Y	-0-					20
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-	Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	3977	-0-	-5199	-0-	5	1	3972	2	Y	-0-	102	1			24
02	7840	X	88	-0-	-7752	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					24
03	8680	X	212	-0-	-8468	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					24
04	7560	X	206	-0-	-7354	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					24
05	6293	X	200	-0-	-6093	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	6	1	173	2	Y	8					32
							9	9									
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1057	5	1	751	2	Y	103	101	1			34
							113	9									
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2263	1206	2			Y	-0-	2	1			32
09	6561	X	4298	-0-	-2263	-0-	4296	2	2	9	Y	2	2	8			32
10	3100	N	6483	-0-	3383	3383	6482	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	3000	N	6357	-0-	3357	6740	6357	2			Y	-0-					32
12	12916	X	6176	-0-	-6740	-0-	6167	2	9	9	Y	8	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	7	1	11745	2	Y	53	110	1			17
							58	9									
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	8	1	11438	2	Y	3					20
							3	9									
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	6	1	12995	2	Y	64					84
							70	9									
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	6	1	12108	2	Y	17					101
							19	9									
05	12679	X	11896	-0-	-783	-0-	6	1	11866	2	Y	22					123
							24	9									
06	DLQ G-10		11521	-0-	11521	11521	6	1	11514	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
07	DLQ G-10		11764	-0-	11764	23285	6	1	11723	2	Y	32					155
							35	9									
08	DLQ G-10		11931	-0-	11931	35216	11903	2	28	9	Y	25	163	1			17
09	47080	X	11864	-0-	-35216	-0-	11861	2	3	9	Y	3					20
10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12145	2	23	9	Y	21					41
11	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11769	2	33	9	Y	30					71
12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12184	2	83	9	Y	75	132	1			14

TOTAL GAS PROD: 143,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	12 58	1 9	6385	2	Y	53	1	8			96
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	11 17	1 9	5544	2	Y	15					111
03	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	12 43	1 9	6029	2	Y	39	120	1			30
04	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	11 30	1 9	5794	2	Y	27					57
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	12 40	1 9	6364	2	Y	36					93
06	DLQ G-10		5895	-0-	5895	5895	11	1	5884	2	Y	-0-					93
07	DLQ G-10		6320	-0-	6320	12215	12 12	1 9	6296	2	Y	11					104
08	DLQ G-10		5844	-0-	5844	18059	12 70	1 9	5762	2	Y	64	155	1			13
09	23564	X	5505	-0-	-18059	-0-	11 26	1 9	5468	2	Y	24					37
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	6310	2	Y	20					57
11	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	11 57	1 9	5977	2	Y	52					109
12	6324	X	6160	-0-	-164	-0-	12 32	1 9	6116	2	Y	29					138

TOTAL GAS PROD: 72,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	6 124	1 9	5134	2	Y	113	7	8			180
02	4900	X	2937	-0-	-1963	-0-	5 26	1 9	2906	2	Y	24	183	1	2	8	19
03	5425	X	5	-0-	-5420	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	8			19
04	5160	X	3	-0-	-5157	-0-	3	1			Y	-0-					19
05	5270	X	9	-0-	-5261	-0-	9	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	7	56	1			-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	6	1	5743	2	Y	66	1	8			134
							73	9									
02	5488	X	5046	-0-	-442	-0-	6	1	5017	2	Y	21					155
							23	9									
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	7	1	6418	2	Y	19	156	1	2	8	16
							21	9									
04	5670	X	5598	-0-	-72	-0-	9	1	5588	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	5859	X	3520	-0-	-2339	-0-	12	1	3508	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	11	1	4789	2	Y	89	1	8			104
							98	9									
07	DLQ G-10		3031	-0-	3031	7929	10	1	3019	2	Y	2					106
							2	9									
08	DLQ G-10		514	-0-	514	8443	514	2			Y	-0-					106
09	8451	X	8	-0-	-8443	-0-	8	2			Y	-0-	106	1			-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	12	1	5528	2	Y	28					47
							31	9									
02	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	11	1	4660	2	Y	7					54
							8	9									
03	5766	X	4677	-0-	-1089	-0-	12	1	4632	2	Y	30					84
							33	9									
04	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	11	1	4271	2	Y	54					138
							59	9									
05	5766	X	3898	-0-	-1868	-0-	12	1	3867	2	Y	17					155
							19	9									
06	DLQ G-10		4267	-0-	4267	4267	11	1	4255	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
07	DLQ G-10		5036	-0-	5036	9303	12	1	4980	2	Y	40	170	1			25
							44	9									
08	DLQ G-10		5152	-0-	5152	14455	12	1	5105	2	Y	32					57
							35	9									
09	19217	X	4762	-0-	-14455	-0-	11	1	4716	2	Y	32					89
							35	9									
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4353	2	Y	27					116
							30	9									
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	11	1	5036	2	Y	40					156
							44	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	12	1	5028	2	Y	37	172	1			21
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 56,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-						Y	-0-					36
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-						Y	-0-	21	1			15
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-						Y	-0-					15
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						Y	-0-					15
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	25	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3155	-0-	-689	-0-		753 61	1 9	2341	2	Y	55	25	8			101
02	3472	X	2987	-0-	-485	-0-		678 9	1 9	2300	2	Y	8	8	8			101
03	3844	X	6	-0-	-3838	-0-		3	1	3	9	Y	3	45	1			59
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-					59
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-					59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	59	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11510	-0-	-1479	-0-	12	1 7 9	11491	2	Y	6	6	8			177
02	11732	X	11527	-0-	-205	-0-	11	1 2 9	11514	2	Y	2	2	8			177
03	12989	X	12190	-0-	-799	-0-	12	1 74 9	12104	2	Y	67	190	1	3	8	51
04	12420	X	12288	-0-	-132	-0-	11	1 4 9	12273	2	Y	4	4	8			51
05	12772	X	11130	-0-	-1642	-0-	12	1 2 9	11116	2	Y	2	2	8			51
06	DLQ G-10		11641	-0-	11641	11641	11	1 89 9	11541	2	Y	81	5	8			127
07	DLQ G-10		11790	-0-	11790	23431	12	1	11778	2	Y	-0-					127
08	DLQ G-10		13334	-0-	13334	36765	12	1 35 9	13287	2	Y	32					159
09	50010	X	13245	-0-	-36765	-0-	11	1 15 9	13219	2	Y	14	1	8			172
10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	12	1 59 9	13311	2	Y	54	198	1	2	8	26
11	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	11	1 32 9	12881	2	Y	29					55
12	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12	1 35 9	13109	2	Y	32	2	8			85

TOTAL GAS PROD: 148,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

01	5642	X	4072	-0-	-1570	-0-	4069	2	3	9	Y	3					23
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	4247	2	2	9	Y	2					25
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5022	2	6	9	Y	5					30
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4783	2	19	9	Y	17					47
05	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	4584	2	14	9	Y	13					60
06	DLQ G-10		5417	-0-	5417	5417	5413	2	4	9	Y	4					64
07	DLQ G-10		5227	-0-	5227	10644	5221	2	6	9	Y	5					69
08	DLQ G-10		4669	-0-	4669	15313	4663	2	6	9	Y	5					74
09	19684	X	4371	-0-	-15313	-0-	4365	2	6	9	Y	5					79
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4523	2	9	9	Y	8					87
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4414	2	6	9	Y	5					92
12	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4854	2	30	9	Y	27	104	1			15

TOTAL GAS PROD: 56,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					44
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	Y	3					47
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4183	2	4	9	Y	4	1	8			50
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4037	2	9	9	Y	8	1	8			57
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3966	2	14	9	Y	13					70
06	DLQ G-10		4052	-0-	4052	4052	4052	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		4026	-0-	4026	8078	4016	2	10	9	Y	9					79
08	DLQ G-10		3539	-0-	3539	11617	3533	2	6	9	Y	5					84
09	15207	X	3590	-0-	-11617	-0-	3589	2	1	9	Y	1					85
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3717	2	8	9	Y	7	1	8			91
11	4020	X	3548	-0-	-472	-0-	3541	2	7	9	Y	6					97
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3645	2	25	9	Y	23	105	1			15

TOTAL GAS PROD: 46,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	675	344	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	985	310	2			Y	-0-					-0-
09	1279	N	294	-0-	-985	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	6	1	3188	2	Y	37					74
							41	9									
02	2940	X	2337	-0-	-603	-0-	4	1	2320	2	Y	12					86
							13	9									
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	8					94
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					94
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					94
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		7631	-0-	7631	7632	5	1	7516	2	Y	100	170	1			24
							110	9									
09	13705	X	6073	-0-	-7632	-0-	8	1	6050	2	Y	14	1	8			37
							15	9									
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	12	1	5273	2	Y	117	141	1	1	8	12
							129	9									
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4607	2	Y	34					46
							37	9									
12	7626	X	4215	-0-	-3411	-0-	11	1	4120	2	Y	76	99	1	1	8	22
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 33,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4488	-0-	-224	-0-	6	1	4409	2	Y	66	58	1			57
							73	9									
02	4256	X	3401	-0-	-855	-0-	5	1	3383	2	Y	12					69
							13	9									
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	14					83
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					83
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	1			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-	10	1			73
09	25	X	13	-0-	-12	-0-	3	1	9	2	Y	1					74
							1	9									
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	41	1			34
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

MO																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

MO																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1007	-0-	-853	-0-	1005	2	2	9	Y	2					72
02	1680	X	843	-0-	-837	-0-	843	2			Y	-0-					72
03	1860	X	835	-0-	-1025	-0-	822	2	13	9	Y	12	64	1			20
04	1800	X	543	-0-	-1257	-0-	543	2			Y	-0-					20
05	1860	X	821	-0-	-1039	-0-	821	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		691	-0-	691	1363	691	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		660	-0-	660	2023	660	2			Y	-0-					20
09	2615	N	592	-0-	-2023	-0-	592	2			Y	-0-					20
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					20
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					20
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14296	-0-	-1049	-0-	14242	2	54	9	Y	49	85	1	1	8	65
02	13804	X	12457	-0-	-1347	-0-	12404	2	53	9	Y	48	1	8			112
03	14911	X	13470	-0-	-1441	-0-	13428	2	42	9	Y	38	90	1	2	8	58
04	14340	X	11661	-0-	-2679	-0-	11628	2	33	9	Y	30	3	8			85
05	14322	X	12442	-0-	-1880	-0-	12414	2	28	9	Y	25	2	8			108
06	DLQ G-10		11499	-0-	11499	11499	11481	2	18	9	Y	16	1	8			123
07	DLQ G-10		12003	-0-	12003	23502	11975	2	28	9	Y	25					148
08	DLQ G-10		12056	-0-	12056	35558	12035	2	21	9	Y	19					167
09	47805	X	12247	-0-	-35558	-0-	12183	2	64	9	Y	58	186	1	1	8	38
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12363	2	28	9	Y	25	1	8			62
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13189	2	33	9	Y	30					92
12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13350	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 151,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	6215	-0-	-22615	-0-	350	1	5847	2	Y	16	189	1	8	8	37
							18	9									
02	26040	X	23607	-0-	-2433	-0-	907	1	22644	2	Y	51	6	8			82
							56	9									
03	28830	X	27460	-0-	-1370	-0-	27372	2	88	9	Y	80	99	1	5	8	58
04	27900	X	26767	-0-	-1133	-0-	26719	2	48	9	Y	44	5	8			97
05	28830	X	24823	-0-	-4007	-0-	24783	2	40	9	Y	36	5	8			128
06	DLQ G-10		23288	-0-	23288	23288	23256	2	32	9	Y	29	10	8			147
07	DLQ G-10		28262	-0-	28262	51550	28239	2	23	9	Y	21					168
08	DLQ G-10		28045	-0-	28045	79595	28028	2	17	9	Y	15					183
09	106474	X	26879	-0-	-79595	-0-	26853	2	26	9	Y	24	2	8			205
10	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27821	2	28	9	Y	25	2	8			228
11	27360	X	26539	-0-	-821	-0-	26510	2	29	9	Y	26	169	1			85
12	28272	X	26628	-0-	-1644	-0-	26593	2	35	9	Y	32	2	8			115

TOTAL GAS PROD: 296,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	19984	-0-	-848	-0-	280	1	19664	2	Y	36	107	1	11	8	33
							40	9									
02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	38	1	21579	2	Y	25	3	8			55
							28	9									
03	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23179	2	70	9	Y	64	89	1	5	8	25
04	19350	X	17704	-0-	-1646	-0-	280	1	17400	2	Y	22	7	8			40
							24	9									
05	23963	X	6539	-0-	-17424	-0-	875	1	5664	2	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		9293	-0-	9293	9293	945	1	8346	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
07	DLQ G-10		16906	-0-	16906	26199	1085	1	15731	2	Y	82					122
							90	9									
08	DLQ G-10		19926	-0-	19926	46125	1085	1	18812	2	Y	26					148
							29	9									
09	66721	X	20596	-0-	-46125	-0-	350	1	20147	2	Y	90	183	1	2	8	53
							99	9									
10	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23426	2	26	9	Y	24	2	8			75
11	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23143	2	103	9	Y	94	16	1			153
12	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	35	1	24363	2	Y	70	132	1	1	8	90
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 227,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	19199	-0-	-1168	-0-	19132	2	67	9	Y	61	100	1	8	8	68
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17470	2	55	9	Y	50	1	8			117
03	21390	X	19485	-0-	-1905	-0-	19423	2	62	9	Y	56	89	1	4	8	80
04	20700	X	18723	-0-	-1977	-0-	18675	2	48	9	Y	44	4	8			120
05	21390	X	19401	-0-	-1989	-0-	19344	2	57	9	Y	52	2	8			170
06	DLQ G-10		19123	-0-	19123	19123	19054	2	69	9	Y	63	183	1	3	8	47
07	DLQ G-10		19420	-0-	19420	38543	19359	2	61	9	Y	55					102
08	DLQ G-10		20340	-0-	20340	58883	20282	2	58	9	Y	53					155
09	77778	X	18895	-0-	-58883	-0-	18821	2	74	9	Y	67	191	1	1	8	30
10	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18145	2	56	9	Y	51	1	8			80
11	19680	X	18055	-0-	-1625	-0-	17998	2	57	9	Y	52					132
12	20336	X	18104	-0-	-2232	-0-	18038	2	66	9	Y	60	78	1	1	8	113

TOTAL GAS PROD: 226,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	24266	-0-	-5680	-0-	24082	2	184	9	Y	167	205	1	7	8	110
02	25256	X	23139	-0-	-2117	-0-	22954	2	185	9	Y	168	194	1	2	8	82
03	27962	X	24933	-0-	-3029	-0-	24775	2	158	9	Y	144	206	1	3	8	17
04	24870	X	23661	-0-	-1209	-0-	23499	2	162	9	Y	147	2	8			162
05	25606	X	24336	-0-	-1270	-0-	24180	2	156	9	Y	142	194	1	2	8	108
06	DLQ G-10		23266	-0-	23266	23266	23117	2	149	9	Y	135	176	1	4	8	63
07	DLQ G-10		23835	-0-	23835	47101	23670	2	165	9	Y	150	176	1			37
08	DLQ G-10		23550	-0-	23550	70651	23340	2	210	9	Y	191	66	1			162
09	93201	X	22550	-0-	-70651	-0-	22400	2	150	9	Y	136	189	1	1	8	108
10	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	22950	2	169	9	Y	154	74	1	1	8	187
11	23280	X	22663	-0-	-617	-0-	22508	2	155	9	Y	141	188	1			140
12	23839	X	22968	-0-	-871	-0-	22799	2	169	9	Y	154	196	1	1	8	97

TOTAL GAS PROD: 282,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19729	-0-	-2064	-0-	19729	2			Y	-0-					5
02	18676	X	17725	-0-	-951	-0-	17725	2			Y	-0-					5
03	20181	X	19388	-0-	-793	-0-	19388	2			Y	-0-					5
04	19380	X	18218	-0-	-1162	-0-	18218	2			Y	-0-					5
05	19778	X	18799	-0-	-979	-0-	18799	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		18073	-0-	18073	18073	18073	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		18373	-0-	18373	36446	18307	2	66	9	Y	60					65
08	DLQ G-10		18009	-0-	18009	54455	18003	2	6	9	Y	5					70
09	67922	X	13467	-0-	-54455	-0-	13467	2			Y	-0-					70
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			Y	-0-					70
11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			Y	-0-					70
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 205,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	24837	-0-	-1978	-0-	24837	2			Y	-0-					-0-
02	22960	X	21784	-0-	-1176	-0-	21783	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	25420	X	24604	-0-	-816	-0-	24604	2			Y	-0-					-0-
04	24600	X	22953	-0-	-1647	-0-	22953	2			Y	-0-					-0-
05	24831	X	24080	-0-	-751	-0-	24080	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22695	-0-	22695	22695	22695	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23392	-0-	23392	46087	23379	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		22734	-0-	22734	68821	22734	2			Y	-0-					12
09	92062	X	23241	-0-	-68821	-0-	23241	2			Y	-0-					12
10	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	24939	2			Y	-0-					12
11	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	2			Y	-0-					12
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	22737	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 281,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	30211	2			Y	-0-					-0-
02	28112	X	27195	-0-	-917	-0-	27195	2			Y	-0-					-0-
03	30938	X	29653	-0-	-1285	-0-	29653	2			Y	-0-					-0-
04	29880	X	28154	-0-	-1726	-0-	28154	2			Y	-0-					-0-
05	30225	X	28913	-0-	-1312	-0-	28913	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27675	-0-	27675	27675	27675	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28404	-0-	28404	56079	28332	2	72	9	Y	65					65
08	DLQ G-10		27554	-0-	27554	83633	27548	2	6	9	Y	5					70
09	111711	X	28078	-0-	-83633	-0-	28078	2			Y	-0-					70
10	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			Y	-0-					70
11	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			Y	-0-					70
12	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	27596	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 339,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15623	2	155	9	Y	141	16	8			225
02	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	14840	2	196	9	Y	178	221	1	4	8	178
03	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14857	2	116	9	Y	105	184	1	6	8	93
04	15270	X	14032	-0-	-1238	-0-	13868	2	164	9	Y	149	184	1	6	8	52
05	16647	X	12722	-0-	-3925	-0-	12619	2	103	9	Y	94	62	1	4	8	80
06	DLQ G-10		13872	-0-	13872	13872	13758	2	114	9	Y	104	4	8			180
07	DLQ G-10		12590	-0-	12590	26462	12535	2	55	9	Y	50	193	1			37
08	DLQ G-10		12040	-0-	12040	38502	11967	2	73	9	Y	66					103
09	50528	X	12026	-0-	-38502	-0-	11909	2	117	9	Y	106	186	1	1	8	22
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12198	2	134	9	Y	122	1	8			143
11	13860	X	12654	-0-	-1206	-0-	12412	2	242	9	Y	220	185	1			178
12	12586	X	12245	-0-	-341	-0-	12113	2	132	9	Y	120	185	1	1	8	112

TOTAL GAS PROD: 160,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	23037	-0-	-27	-0-	22799	2	238	9	Y	216	215	1	2	8	224
02	25032	X	18347	-0-	-6685	-0-	18203	2	144	9	Y	131	194	1	1	8	160
03	27714	X	21290	-0-	-6424	-0-	21101	2	189	9	Y	172	194	1	1	8	137
04	26820	X	20470	-0-	-6350	-0-	20325	2	145	9	Y	132	193	1	1	8	75
05	27125	X	22761	-0-	-4364	-0-	22582	2	179	9	Y	163	203	1	2	8	33
06	DLQ G-10		23314	-0-	23314	23314	23074	2	240	9	Y	218	193	1	5	8	53
07	DLQ G-10		22367	-0-	22367	45681	22225	2	142	9	Y	129					182
08	DLQ G-10		24644	-0-	24644	70325	24423	2	221	9	Y	201	185	1			198
09	94132	X	23807	-0-	-70325	-0-	23654	2	153	9	Y	139	183	1	1	8	153
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22022	2	207	9	Y	188	188	1	1	8	152
11	23850	X	21420	-0-	-2430	-0-	21202	2	218	9	Y	198	187	1			163
12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24496	2	152	9	Y	138	194	1	2	8	105

TOTAL GAS PROD: 268,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	19308	-0-	-5368	-0-	19123	2	185	9	Y	168	187	1	3	8	53
02	22288	X	16408	-0-	-5880	-0-	16280	2	128	9	Y	116	1	8			168
03	24676	X	17375	-0-	-7301	-0-	17265	2	110	9	Y	100	184	1	2	8	82
04	22710	X	17509	-0-	-5201	-0-	17354	2	155	9	Y	141	185	1	1	8	37
05	19313	X	17466	-0-	-1847	-0-	17338	2	128	9	Y	116	1	8			152
06	DLQ G-10		18229	-0-	18229	18229	18014	2	215	9	Y	195	202	1	2	8	143
07	DLQ G-10		18703	-0-	18703	36932	18598	2	105	9	Y	95	190	1			48
08	DLQ G-10		18348	-0-	18348	55280	18209	2	139	9	Y	126	56	1			118
09	73816	X	18536	-0-	-55280	-0-	18387	2	149	9	Y	135	184	1	1	8	68
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17300	2	224	9	Y	204					272
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18192	2	158	9	Y	144	191	1			225
12	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18558	2	188	9	Y	171	228	1	1	8	167

TOTAL GAS PROD: 216,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38471	X	18099	-0-	-20372	-0-	18020	2	79	9	Y	72	23	8			107
02	34748	X	13366	-0-	-21382	-0-	13348	2	18	9	Y	16	5	8			118
03	29667	X	22948	-0-	-6719	-0-	22838	2	110	9	Y	100	33	1	15	8	170
04	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21256	2	40	9	Y	36	14	8			192
05	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	19488	2	67	9	Y	61	212	1	9	8	32
06	DLQ G-10		24931	-0-	24931	24931	24857	2	74	9	Y	67	17	8			82
07	DLQ G-10		25974	-0-	25974	50905	25919	2	55	9	Y	50					132
08	DLQ G-10		20648	-0-	20648	71553	20615	2	33	9	Y	30	119	1			43
09	92044	X	20491	-0-	-71553	-0-	20399	2	92	9	Y	84	4	8			123
10	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17087	2	62	9	Y	56	7	8			172
11	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16444	2	111	9	Y	101	176	1			97
12	24800	X	18091	-0-	-6709	-0-	17948	2	143	9	Y	130	7	8			220

TOTAL GAS PROD: 239,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	20698	-0-	-4009	-0-	20592	2	106	9	Y	96	192	1	18	8	123
02	23212	X	8964	-0-	-14248	-0-	8908	2	56	9	Y	51	4	8			170
03	25699	X	19571	-0-	-6128	-0-	19405	2	166	9	Y	151	183	1	10	8	128
04	24870	X	15462	-0-	-9408	-0-	15363	2	99	9	Y	90	13	8			205
05	22382	X	15310	-0-	-7072	-0-	15164	2	146	9	Y	133	192	1	9	8	137
06	DLQ G-10		12301	-0-	12301	12301	12193	2	108	9	Y	98	177	1	13	8	45
07	DLQ G-10		12397	-0-	12397	24698	12267	2	130	9	Y	118					163
08	DLQ G-10		13391	-0-	13391	38089	13272	2	119	9	Y	108	184	1			87
09	49779	X	11690	-0-	-38089	-0-	11607	2	83	9	Y	75	4	8			158
10	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11279	2	70	9	Y	64	177	1	5	8	40
11	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15097	2	42	9	Y	38					78
12	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20677	2	169	9	Y	154	5	8			227

TOTAL GAS PROD: 177,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3639	-0-	-3956	-0-	3622	2	17	9	Y	15	13	8			65
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3560	2	121	9	Y	110	5	8			170
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3533	2	10	9	Y	9	9	8			170
04	3510	X	2613	-0-	-897	-0-	2609	2	4	9	Y	4	4	8			170
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4680	2	13	9	Y	12	12	8			170
06	DLQ G-10		4203	-0-	4203	4203	4199	2	4	9	Y	4	23	1	4	8	147
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	6294	2091	2			Y	-0-					147
08	DLQ G-10		4851	-0-	4851	11145	4851	2			Y	-0-	62	1			85
09	15448	X	4303	-0-	-11145	-0-	4280	2	23	9	Y	21	85	1	4	8	17
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3493	2	31	9	Y	28	3	8			42
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6918	2	35	9	Y	32					74
12	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	29387	2	91	9	Y	83	67	1	3	8	87

TOTAL GAS PROD: 73,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	7088	-0-	-24098	-0-	7073	2	15	9	Y	14	13	8			33
02	22960	X	7461	-0-	-15499	-0-	7399	2	62	9	Y	56	5	8			84
03	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			Y	-0-					84
04	6870	X	3625	-0-	-3245	-0-	3625	2			Y	-0-					84
05	8246	X	701	-0-	-7545	-0-	700	2	1	9	Y	1					85
06	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	4649	2	3	9	Y	3	3	8			85
07	DLQ G-10		431	-0-	431	5083	429	2	2	9	Y	2					87
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5083					Y	22					109
09	5083	X	-0-	-0-	-5083	-0-					Y	7	95	1	1	8	20
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	8			20
*11	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25067	2	43	9	Y	39					59
12	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20360	2	62	9	Y	56	2	8			113

TOTAL GAS PROD: 81,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	20032	-0-	-10720	-0-	19898	2	134	9	Y	122	71	1	18	8	95
02	27776	X	20614	-0-	-7162	-0-	20502	2	112	9	Y	102	5	8			192
03	30752	X	17516	-0-	-13236	-0-	17416	2	100	9	Y	91	183	1	10	8	90
04	28170	X	3536	-0-	-24634	-0-	3474	2	62	9	Y	56	9	8			137
05	25203	X	3107	-0-	-22096	-0-	3057	2	50	9	Y	45	9	8			173
06	DLQ G-10		14789	-0-	14789	14789	14715	2	74	9	Y	67	181	1	16	8	43
07	DLQ G-10		10668	-0-	10668	25457	10609	2	59	9	Y	54					97
08	DLQ G-10		20697	-0-	20697	46154	20581	2	116	9	Y	105					202
09	67173	X	21019	-0-	-46154	-0-	20929	2	90	9	Y	82	183	1	4	8	97
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	22489	2	102	9	Y	93	3	8			187
11	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	26023	2	107	9	Y	97	182	1			102
12	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29642	2	139	9	Y	126	117	1	2	8	109

TOTAL GAS PROD: 210,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9846	-0-	-1190	-0-	9738	2	108	9	Y	98	154	1	5	8	84
02	12068	X	9222	-0-	-2846	-0-	9117	2	105	9	Y	95	2	8			177
03	13361	X	9895	-0-	-3466	-0-	9797	2	98	9	Y	89	131	1	3	8	132
04	12930	X	3080	-0-	-9850	-0-	3037	2	43	9	Y	39	3	8			168
05	12400	X	11768	-0-	-632	-0-	11640	2	128	9	Y	116	173	1	5	8	106
06	DLQ G-10		6860	-0-	6860	6860	6791	2	69	9	Y	63	2	8			167
07	DLQ G-10		8305	-0-	8305	15165	8221	2	84	9	Y	76	176	1			67
08	DLQ G-10		8059	-0-	8059	23224	7976	2	83	9	Y	75					142
09	27784	X	4560	-0-	-23224	-0-	4472	2	88	9	Y	80	62	1	1	8	159
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13587	2	83	9	Y	75	180	1	1	8	53
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13683	2	98	9	Y	89					142
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8302	2	105	9	Y	95	114	1	1	8	122

TOTAL GAS PROD: 107,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	22956	-0-	-5502	-0-	804	1	21972	2	Y	164	27	8			190
							180	9									
02	25704	X	13625	-0-	-12079	-0-	881	1	12630	2	Y	104	185	1	12	8	97
							114	9									
03	26567	X	24007	-0-	-2560	-0-	1085	1	22850	2	Y	65	37	8			125
							72	9									
04	25710	X	18899	-0-	-6811	-0-	945	1	17659	2	Y	268	179	1	33	8	181
							295	9									
05	22971	X	1553	-0-	-21418	-0-	700	1	844	2	Y	8	141	1	8	8	40
							9	9									
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	840	1	705	2	Y	24	24	8			40
							26	9									
07	DLQ G-10		23729	-0-	23729	25300	1085	1	22509	2	Y	123					163
							135	9									
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	26837	928	1	564	2	Y	41	184	1			20
							45	9									
09	45778	X	18941	-0-	-26837	-0-	238	1	18598	2	Y	95	10	8			105
							105	9									
10	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	284	1	14286	2	Y	146	189	1	10	8	52
							161	9									
11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	248	1	19265	2	Y	127					179
							140	9									
12	21204	X	16844	-0-	-4360	-0-	196	1	16492	2	Y	142	218	1	12	8	91
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 178,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	71	-0-	-6997	-0-	63	1	8	9	Y	7	4	8			171
02	4088	X	31	-0-	-4057	-0-	29	1	1	2	Y	1	160	1			12
							1	9									
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					12
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					12
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	52	1	3	9	Y	3					15
09	T. A.		3954	-0-	3954	4009	812	1	3101	2	Y	37	9	8			43
							41	9									
10	T. A.		8363	-0-	8363	12372	766	1	7457	2	Y	127	11	8			159
							140	9									
11	18159	X	5787	-0-	-12372	-0-	802	1	4889	2	Y	87					246
							96	9									
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	889	1	4807	2	Y	34	186	1	8	8	86
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 23,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	21620	-0-	-1506	-0-	21509	2	111	9	Y	101	40	1	6	8	161
02	20356	X	19160	-0-	-1196	-0-	19081	2	79	9	Y	72	170	1	2	8	61
03	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21766	2	84	9	Y	76	3	8			134
04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21172	2	81	9	Y	74	5	8			203
05	21793	X	20704	-0-	-1089	-0-	20623	2	81	9	Y	74	183	1	4	8	90
06	DLQ G-10		21489	-0-	21489	21489	21426	2	63	9	Y	57	4	8			143
07	DLQ G-10		21579	-0-	21579	43068	21515	2	64	9	Y	58	158	1			43
08	DLQ G-10		21981	-0-	21981	65049	21915	2	66	9	Y	60					103
09	86459	X	21410	-0-	-65049	-0-	21315	2	95	9	Y	86	132	1	1	8	56
10	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20875	2	56	9	Y	51	1	8			106
11	21480	X	6672	-0-	-14808	-0-	6663	2	9	9	Y	8					114
12	22134	X	11077	-0-	-11057	-0-	11054	2	23	9	Y	21	81	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 229,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	34	33	1	1	8	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	27858	-0-	-2677	-0-	27588	2	270	9	Y	245	371	1	4	8	13
02	27048	X	25101	-0-	-1947	-0-	24879	2	222	9	Y	202	184	1	1	8	30
03	29419	X	26614	-0-	-2805	-0-	26384	2	230	9	Y	209	185	1	2	8	52
04	28380	X	25885	-0-	-2495	-0-	25684	2	201	9	Y	183	189	1	3	8	43
05	28644	X	25811	-0-	-2833	-0-	25647	2	164	9	Y	149	2	8			190
06	DLQ G-10		25504	-0-	25504	25504	25305	2	199	9	Y	181	186	1	3	8	182
07	DLQ G-10		26078	-0-	26078	51582	25880	2	198	9	Y	180	180	1			182
08	DLQ G-10		25345	-0-	25345	76927	25211	2	134	9	Y	122	174	1			130
09	101246	X	24319	-0-	-76927	-0-	24163	2	156	9	Y	142	184	1	1	8	87
10	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	24175	2	125	9	Y	114	1	8			200
11	25500	X	24472	-0-	-1028	-0-	24243	2	229	9	Y	208	371	1			37
12	24955	X	24886	-0-	-69	-0-	24750	2	136	9	Y	124	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 306,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19676	-0-	-2365	-0-	19524	2	152	9	Y	138	184	1	3	8	138
02	19068	X	18066	-0-	-1002	-0-	17939	2	127	9	Y	115	182	1	1	8	70
03	20367	X	19295	-0-	-1072	-0-	19166	2	129	9	Y	117	2	8			185
04	19590	X	17076	-0-	-2514	-0-	16907	2	169	9	Y	154	186	1	1	8	152
05	20181	X	17486	-0-	-2695	-0-	17402	2	84	9	Y	76	176	1	2	8	50
06	DLQ G-10		17169	-0-	17169	17169	17086	2	83	9	Y	75	3	8			122
07	DLQ G-10		17599	-0-	17599	34768	17501	2	98	9	Y	89	181	1			30
08	DLQ G-10		18170	-0-	18170	52938	18063	2	107	9	Y	97					127
09	69824	X	16886	-0-	-52938	-0-	16808	2	78	9	Y	71	187	1	1	8	10
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	16910	2	99	9	Y	90					100
11	17580	X	17564	-0-	-16	-0-	17466	2	98	9	Y	89	154	1			35
12	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17561	2	147	9	Y	134	111	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 213,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	30261	-0-	-1793	-0-	30002	2	259	9	Y	235	180	1	6	8	102
02	28476	X	27332	-0-	-1144	-0-	27122	2	210	9	Y	191	183	1	2	8	108
03	31124	X	29088	-0-	-2036	-0-	28901	2	187	9	Y	170	189	1	4	8	85
04	29640	X	28666	-0-	-974	-0-	28415	2	251	9	Y	228	193	1	2	8	118
05	30349	X	28153	-0-	-2196	-0-	27981	2	172	9	Y	156	188	1	3	8	83
06	DLQ G-10		27443	-0-	27443	27443	27245	2	198	9	Y	180	187	1	3	8	73
07	DLQ G-10		28581	-0-	28581	56024	28384	2	197	9	Y	179	182	1			70
08	DLQ G-10		26805	-0-	26805	82829	26669	2	136	9	Y	124	183	1			11
09	107676	X	24847	-0-	-82829	-0-	24740	2	107	9	Y	97	1	8			107
10	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	22914	2	157	9	Y	143	193	1	2	8	55
11	27330	X	20678	-0-	-6652	-0-	20520	2	158	9	Y	144	177	1			22
12	25575	X	21450	-0-	-4125	-0-	21450	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 316,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	34757	-0-	-2257	-0-	34197	2	560	9	Y	509	561	1	17	8	103
02	32508	X	30597	-0-	-1911	-0-	30039	2	558	9	Y	507	548	1	4	8	58
03	35340	X	33617	-0-	-1723	-0-	33079	2	538	9	Y	489	365	1	4	8	178
04	34140	X	31936	-0-	-2204	-0-	31487	2	449	9	Y	408	390	1	5	8	191
05	34751	X	32434	-0-	-2317	-0-	32004	2	430	9	Y	391	385	1	4	8	193
06	DLQ G-10		31656	-0-	31656	31656	31201	2	455	9	Y	414	545	1	8	8	54
07	DLQ G-10		32567	-0-	32567	64223	32134	2	433	9	Y	394	376	1			72
08	DLQ G-10		31612	-0-	31612	95835	31265	2	347	9	Y	315	358	1			29
09	126717	X	30882	-0-	-95835	-0-	30494	2	388	9	Y	353	187	1	2	8	193
10	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	30923	2	362	9	Y	329	370	1	2	8	150
11	31650	X	29866	-0-	-1784	-0-	29536	2	330	9	Y	300	362	1			88
12	32581	X	29993	-0-	-2588	-0-	29657	2	336	9	Y	305	193	1	3	8	197

TOTAL GAS PROD: 381,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,714

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43462	X	40372	-0-	-3090	-0-	40289	2	83	9	Y	75	17	8			93
02	38948	X	36077	-0-	-2871	-0-	35980	2	97	9	Y	88	4	8			177
03	42408	X	39191	-0-	-3217	-0-	39114	2	77	9	Y	70	163	1	9	8	75
04	40260	X	36302	-0-	-3958	-0-	36228	2	74	9	Y	67	9	8			133
05	40889	X	36505	-0-	-4384	-0-	36433	2	72	9	Y	65	8	8			190
06	DLQ G-10		34584	-0-	34584	34584	34484	2	100	9	Y	91	178	1	11	8	92
07	DLQ G-10		34680	-0-	34680	69264	34629	2	51	9	Y	46					138
08	DLQ G-10		33804	-0-	33804	103068	33758	2	46	9	Y	42					180
09	136219	X	33151	-0-	-103068	-0-	33104	2	47	9	Y	43	167	1	3	8	53
10	33355	X	33355	-0-	-0-	-0-	33302	2	53	9	Y	48	3	8			98
11	34590	X	31686	-0-	-2904	-0-	31632	2	54	9	Y	49					147
12	34689	X	32228	-0-	-2461	-0-	32163	2	65	9	Y	59	4	8			202

TOTAL GAS PROD: 421,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53537	X	47634	-0-	-5903	-0-	47124	2	510	9	Y	464	384	1	11	8	207
02	48356	X	42114	-0-	-6242	-0-	41752	2	362	9	Y	329	376	1	2	8	158
03	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46371	2	404	9	Y	367	387	1	5	8	133
04	46110	X	44768	-0-	-1342	-0-	44331	2	437	9	Y	397	380	1	5	8	145
05	47647	X	46659	-0-	-988	-0-	46332	2	327	9	Y	297	389	1	5	8	48
06	DLQ G-10		45104	-0-	45104	45104	44778	2	326	9	Y	296	185	1	6	8	153
07	DLQ G-10		46227	-0-	46227	91331	45972	2	255	9	Y	232	187	1			198
08	DLQ G-10		45363	-0-	45363	136694	45040	2	323	9	Y	294	379	1			113
09	181016	X	44322	-0-	-136694	-0-	44100	2	222	9	Y	202	186	1	2	8	127
10	41441	X	41441	-0-	-0-	-0-	41288	2	153	9	Y	139	86	1	2	8	178
11	42641	X	42641	-0-	-0-	-0-	42344	2	297	9	Y	270	316	1			132
12	44330	X	42448	-0-	-1882	-0-	42170	2	278	9	Y	253	193	1	2	8	190

TOTAL GAS PROD: 535,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,540

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24633	2	311	9	Y	283	192	1	9	8	162
02	23604	X	22878	-0-	-726	-0-	22678	2	200	9	Y	182	190	1	2	8	152
03	26133	X	22154	-0-	-3979	-0-	21978	2	176	9	Y	160	192	1	3	8	117
04	25290	X	23613	-0-	-1677	-0-	23407	2	206	9	Y	187	190	1	4	8	110
05	25327	X	23312	-0-	-2015	-0-	23137	2	175	9	Y	159	186	1	3	8	80
06	DLQ G-10		21440	-0-	21440	21440	21289	2	151	9	Y	137	5	8			212
07	DLQ G-10		22705	-0-	22705	44145	22531	2	174	9	Y	158	182	1			188
08	DLQ G-10		21873	-0-	21873	66018	21719	2	154	9	Y	140	185	1			143
09	87016	X	20998	-0-	-66018	-0-	20852	2	146	9	Y	133	182	1	1	8	93
10	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19074	2	132	9	Y	120	182	1	1	8	30
11	21960	X	20148	-0-	-1812	-0-	19999	2	149	9	Y	135					165
12	21390	X	21310	-0-	-80	-0-	21114	2	196	9	Y	178	252	1	1	8	90

TOTAL GAS PROD: 264,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	38846	-0-	-6321	-0-	38529	2	317	9	Y	288	379	1	16	8	78
02	40796	X	34218	-0-	-6578	-0-	33985	2	233	9	Y	212	186	1	4	8	100
03	45167	X	38569	-0-	-6598	-0-	38283	2	286	9	Y	260	190	1	8	8	162
04	39150	X	36693	-0-	-2457	-0-	36337	2	356	9	Y	324	383	1	8	8	95
05	40455	X	37449	-0-	-3006	-0-	37178	2	271	9	Y	246	278	1	6	8	57
06	DLQ G-10		35453	-0-	35453	35453	35201	2	252	9	Y	229	187	1	7	8	92
07	DLQ G-10		39940	-0-	39940	75393	39691	2	249	9	Y	226	195	1			123
08	DLQ G-10		37145	-0-	37145	112538	36930	2	215	9	Y	195	185	1			133
09	147310	X	34772	-0-	-112538	-0-	34535	2	237	9	Y	215	186	1	2	8	160
10	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	34941	2	253	9	Y	230	200	1	2	8	188
11	32640	X	32640	-0-	-0-	-0-	32295	2	345	9	Y	314	380	1			122
12	35030	X	31686	-0-	-3344	-0-	31411	2	275	9	Y	250	188	1	1	8	183

TOTAL GAS PROD: 432,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

LANGLEY AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294631 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8781 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	18858	2	147	9	Y	134	192	1	20	8	55
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16448	2	155	9	Y	141	3	8			193
03	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	21838	2	261	9	Y	237	369	1	9	8	52
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22095	2	209	9	Y	190	185	1	7	8	50
05	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23319	2	217	9	Y	197	188	1	7	8	52
06	DLQ G-10		21122	-0-	21122	21122	20938	2	184	9	Y	167	6	8			213
07	DLQ G-10		23905	-0-	23905	45027	23699	2	206	9	Y	187	365	1			35
08	DLQ G-10		23558	-0-	23558	68585	23376	2	182	9	Y	165	184	1			16
09	91033	X	22448	-0-	-68585	-0-	22271	2	177	9	Y	161	2	8			175
10	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22186	2	171	9	Y	155	178	1	2	8	150
11	22950	X	22424	-0-	-526	-0-	22151	2	273	9	Y	248	343	1			55
12	22320	X	22052	-0-	-268	-0-	21848	2	204	9	Y	185	188	1	2	8	50

TOTAL GAS PROD: 261,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,167

ROCK RANCH DODSON AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294712 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8748 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	43025	-0-	-4374	-0-	42948	2	77	9	Y	70	6	8			88
02	42728	X	37738	-0-	-4990	-0-	37632	2	106	9	Y	96	2	8			182
03	46438	X	41533	-0-	-4905	-0-	41446	2	87	9	Y	79	181	1	3	8	77
04	43860	X	39074	-0-	-4786	-0-	38994	2	80	9	Y	73	3	8			147
05	43679	X	38886	-0-	-4793	-0-	38817	2	69	9	Y	63	3	8			207
06	DLQ G-10		36569	-0-	36569	36569	36486	2	83	9	Y	75	191	1	4	8	87
07	DLQ G-10		36713	-0-	36713	73282	36652	2	61	9	Y	55					142
08	DLQ G-10		35438	-0-	35438	108720	35388	2	50	9	Y	45					187
09	142392	X	33672	-0-	-108720	-0-	33628	2	44	9	Y	40	181	1	1	8	45
10	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32471	2	43	9	Y	39	1	8			83
11	36570	X	32512	-0-	-4058	-0-	32469	2	43	9	Y	39					122
12	36704	X	31770	-0-	-4934	-0-	31722	2	48	9	Y	44	1	8			165

TOTAL GAS PROD: 439,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14447	2	316	9	Y	287	354	1	40	8	40
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17645	2	285	9	Y	259	193	1	9	8	97
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24271	2	447	9	Y	406	374	1	16	8	113
04	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	27071	2	425	9	Y	386	373	1	16	8	110
05	30746	X	30746	-0-	-0-	-0-	30357	2	389	9	Y	354	378	1	13	8	73
06	DLQ G-10		28135	-0-	28135	28135	27782	2	353	9	Y	321	187	1	14	8	193
07	DLQ G-10		32180	-0-	32180	60315	31795	2	385	9	Y	350	405	1			138
08	DLQ G-10		31915	-0-	31915	92230	31466	2	449	9	Y	408	379	1			167
09	124103	X	31873	-0-	-92230	-0-	31410	2	463	9	Y	421	383	1	3	8	202
10	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32491	2	458	9	Y	416	566	1	4	8	48
11	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32203	2	512	9	Y	465	393	1			120
12	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	33591	2	436	9	Y	396	385	1	3	8	128

TOTAL GAS PROD: 339,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,469

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	37749	-0-	-6395	-0-	37437	2	312	9	Y	284	417	1	9	8	48
02	39872	X	30619	-0-	-9253	-0-	30362	2	257	9	Y	234	212	1	2	8	68
03	40548	X	34109	-0-	-6439	-0-	33720	2	389	9	Y	354	188	1	4	8	230
04	39240	X	32528	-0-	-6712	-0-	32282	2	246	9	Y	224	412	1	4	8	38
05	40548	X	33616	-0-	-6932	-0-	33247	2	369	9	Y	335	197	1	4	8	172
06	DLQ G-10		32311	-0-	32311	32311	32043	2	268	9	Y	244	388	1	5	8	23
07	DLQ G-10		32232	-0-	32232	64543	31977	2	255	9	Y	232	180	1			75
08	DLQ G-10		31496	-0-	31496	96039	31259	2	237	9	Y	215	182	1			108
09	126083	X	30044	-0-	-96039	-0-	29836	2	208	9	Y	189	193	1	1	8	103
10	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31506	2	272	9	Y	247	181	1	1	8	168
11	29812	X	29812	-0-	-0-	-0-	29621	2	191	9	Y	174	189	1			153
12	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	30568	2	188	9	Y	171	200	1	1	8	123

TOTAL GAS PROD: 387,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,903

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	19593	-0-	-1766	-0-	19300	2	293	9	Y	266	188	1	4	8	177
02	18900	X	17210	-0-	-1690	-0-	16970	2	240	9	Y	218	366	1	1	8	28
03	20150	X	18658	-0-	-1492	-0-	18418	2	240	9	Y	218	184	1	2	8	60
04	19020	X	17642	-0-	-1378	-0-	17412	2	230	9	Y	209	179	1	2	8	88
05	19654	X	17872	-0-	-1782	-0-	17650	2	222	9	Y	202	180	1	3	8	107
06	DLQ G-10		16838	-0-	16838	16838	16637	2	201	9	Y	183	185	1	2	8	103
07	DLQ G-10		13533	-0-	13533	30371	13403	2	130	9	Y	118	183	1			38
08	DLQ G-10		11838	-0-	11838	42209	11696	2	142	9	Y	129					167
09	60595	X	18386	-0-	-42209	-0-	18231	2	155	9	Y	141	165	1	1	8	142
10	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16568	2	183	9	Y	166	190	1	1	8	117
11	16830	X	15925	-0-	-905	-0-	15747	2	178	9	Y	162	189	1			90
12	16120	X	15784	-0-	-336	-0-	15589	2	195	9	Y	177	181	1	1	8	85

TOTAL GAS PROD: 200,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44310	X	44310	-0-	-0-	-0-	43973	2	337	9	Y	306	197	1	23	8	158
02	38248	X	37839	-0-	-409	-0-	37607	2	232	9	Y	211	213	1	6	8	150
03	42966	X	42228	-0-	-738	-0-	42037	2	191	9	Y	174	182	1	10	8	132
04	42870	X	40571	-0-	-2299	-0-	40409	2	162	9	Y	147	189	1	10	8	80
05	44299	X	41889	-0-	-2410	-0-	41577	2	312	9	Y	284	197	1	9	8	158
06	DLQ G-10		39988	-0-	39988	39988	39739	2	249	9	Y	226	190	1	11	8	183
07	DLQ G-10		41122	-0-	41122	81110	40871	2	251	9	Y	228	394	1			17
08	DLQ G-10		40677	-0-	40677	121787	40372	2	305	9	Y	277	189	1			105
09	160334	X	38547	-0-	-121787	-0-	38268	2	279	9	Y	254	280	1	2	8	77
10	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	38931	2	283	9	Y	257	268	1	3	8	63
11	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	37344	2	239	9	Y	217	190	1			90
12	38750	X	37830	-0-	-920	-0-	37531	2	299	9	Y	272	191	1	3	8	168

TOTAL GAS PROD: 481,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

CADDELL 'B' AH1 WELL #: 1 RRCID -> 295030 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8787 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29585	2	343	9	Y	312	383	1	30	8	26
02	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	26029	2	265	9	Y	241	196	1	6	8	65
03	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	31713	2	419	9	Y	381	405	1	11	8	30
04	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	30218	2	320	9	Y	291	189	1	10	8	122
05	31700	X	31700	-0-	-0-	-0-	31357	2	343	9	Y	312	370	1	9	8	55
06	DLQ G-10		30532	-0-	30532	30532	30162	2	370	9	Y	336	183	1	10	8	198
07	DLQ G-10		10733	-0-	10733	41265	10639	2	94	9	Y	85	208	1			75
08	DLQ G-10		32597	-0-	32597	73862	32323	2	274	9	Y	249	184	1			140
09	DLQ G-10		31940	-0-	31940	105802	31612	2	328	9	Y	298	384	1	2	8	52
10	138000	X	32198	-0-	-105802	-0-	31937	2	261	9	Y	237	184	1	3	8	102
11	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	30904	2	327	9	Y	297	207	1			192
12	32240	X	31623	-0-	-617	-0-	31280	2	343	9	Y	312	366	1	3	8	135

TOTAL GAS PROD: 351,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,351

ROCK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295069 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8460 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49445	X	42194	-0-	-7251	-0-	42093	2	101	9	Y	92	4	8			123
02	43316	X	38649	-0-	-4667	-0-	38561	2	88	9	Y	80	1	8			202
03	46252	X	40235	-0-	-6017	-0-	40129	2	106	9	Y	96	184	1	2	8	112
04	44040	X	37276	-0-	-6764	-0-	37206	2	70	9	Y	64	4	8			172
05	43834	X	38401	-0-	-5433	-0-	38335	2	66	9	Y	60	182	1	2	8	48
06	DLQ G-10		36753	-0-	36753	36753	36694	2	59	9	Y	54	2	8			100
07	DLQ G-10		37932	-0-	37932	74685	37880	2	52	9	Y	47					147
08	DLQ G-10		37733	-0-	37733	112418	37682	2	51	9	Y	46					193
09	146577	X	34159	-0-	-112418	-0-	34111	2	48	9	Y	44	176	1	1	8	60
10	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	33870	2	47	9	Y	43	1	8			102
11	36750	X	33854	-0-	-2896	-0-	33810	2	44	9	Y	40					142
12	37944	X	35175	-0-	-2769	-0-	35113	2	62	9	Y	56	1	8			197

TOTAL GAS PROD: 446,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH MCDOUGAL AH5 WELL #: 5 RRCID -> 295289 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8720 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	33505	-0-		-5152		-0-	33453	2	52	9	Y	47	12	8			132
02	33572	X	28437	-0-		-5135		-0-	28401	2	36	9	Y	33	3	8			162
03	34937	X	28662	-0-		-6275		-0-	28594	2	68	9	Y	62	187	1	5	8	32
04	33330	X	27547	-0-		-5783		-0-	27524	2	23	9	Y	21	6	8			47
05	34441	X	27007	-0-		-7434		-0-	26976	2	31	9	Y	28	7	8			68
06	DLQ G-10		29966	-0-		29966		29966	29936	2	30	9	Y	27	7	8			88
07	DLQ G-10		30565	-0-		30565		60531	30541	2	24	9	Y	22					110
08	DLQ G-10		28549	-0-		28549		89080	28530	2	19	9	Y	17					127
09	116218	X	27138	-0-		-89080		-0-	27115	2	23	9	Y	21	1	8			147
10	26615	X	26615	-0-		-0-		-0-	26593	2	22	9	Y	20	2	8			165
11	25097	X	25097	-0-		-0-		-0-	25073	2	24	9	Y	22					187
12	29605	X	25924	-0-		-3681		-0-	25895	2	29	9	Y	26	179	1	2	8	32

TOTAL GAS PROD: 339,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	40540	-0-		-5991		-0-	40450	2	90	9	Y	82	6	8			113
02	41048	X	35726	-0-		-5322		-0-	35652	2	74	9	Y	67	2	8			178
03	44268	X	38726	-0-		-5542		-0-	38628	2	98	9	Y	89	186	1	3	8	78
04	42180	X	36428	-0-		-5752		-0-	36360	2	68	9	Y	62	3	8			137
05	41478	X	36585	-0-		-4893		-0-	36529	2	56	9	Y	51					188
06	DLQ G-10		35361	-0-		35361		35361	35309	2	52	9	Y	47	174	1	4	8	57
07	DLQ G-10		35697	-0-		35697		71058	35657	2	40	9	Y	36					93
08	DLQ G-10		34747	-0-		34747		105805	34690	2	57	9	Y	52					145
09	138560	X	32755	-0-		-105805		-0-	32707	2	48	9	Y	44	1	8			188
10	33066	X	33066	-0-		-0-		-0-	33015	2	51	9	Y	46	166	1	1	8	67
11	35370	X	31474	-0-		-3896		-0-	31424	2	50	9	Y	45					112
12	35650	X	30749	-0-		-4901		-0-	30695	2	54	9	Y	49	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 421,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9136 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57784	X	53944	-0-		-3840		-0-	53699	2	245	9	Y	223	181	1	17	8	167
02	52192	X	47653	-0-		-4539		-0-	47473	2	180	9	Y	164	179	1	4	8	148
03	57784	X	51398	-0-		-6386		-0-	51185	2	213	9	Y	194	192	1	8	8	142
04	54390	X	48157	-0-		-6233		-0-	47947	2	210	9	Y	191	85	1	8	8	240
05	54529	X	50116	-0-		-4413		-0-	49900	2	216	9	Y	196	205	1	8	8	223
06	DLQ G-10		46949	-0-		46949		46949	46769	2	180	9	Y	164	192	1	10	8	185
07	DLQ G-10		48938	-0-		48938		95887	48763	2	175	9	Y	159	197	1			147
08	DLQ G-10		48209	-0-		48209		144096	48058	2	151	9	Y	137	176	1			108
09	190591	X	46495	-0-		-144096		-0-	46301	2	194	9	Y	176	189	1	3	8	92
10	48904	X	48904	-0-		-0-		-0-	48787	2	117	9	Y	106	3	8			195
11	47370	X	46838	-0-		-532		-0-	46693	2	145	9	Y	132	182	1			145
12	48050	X	47475	-0-		-575		-0-	47275	2	200	9	Y	182	189	1	3	8	135

TOTAL GAS PROD: 585,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 13914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89776	X	68280	-0-	-21496	-0-	65739	2	2541	9	Y	2310	2356	1	22	8	112
02	81088	X	57978	-0-	-23110	-0-	56012	2	1966	9	Y	1787	1740	1	6	8	153
03	89776	X	58532	-0-	-31244	-0-	56651	2	1881	9	Y	1710	1752	1	8	8	103
04	77520	X	56520	-0-	-21000	-0-	54933	2	1587	9	Y	1443	1331	1	7	8	208
05	73563	X	52609	-0-	-20954	-0-	51133	2	1476	9	Y	1342	1393	1	4	8	153
06	DLQ G-10		48045	-0-	48045	48045	46810	2	1235	9	Y	1123	1198	1	8	8	70
07	DLQ G-10		47373	-0-	47373	95418	46174	2	1199	9	Y	1090	942	1			218
08	DLQ G-10		45450	-0-	45450	140868	44291	2	1159	9	Y	1054	1185	1			87
09	185718	X	44850	-0-	-140868	-0-	43917	2	933	9	Y	848	791	1	2	8	142
10	43790	X	43790	-0-	-0-	-0-	42878	2	912	9	Y	829	769	1	2	8	200
11	48060	X	43656	-0-	-4404	-0-	42808	2	848	9	Y	771	763	1			208
12	44950	X	41429	-0-	-3521	-0-	40447	2	982	9	Y	893	961	1	2	8	138

TOTAL GAS PROD: 608,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,200

LEA AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297043 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8150 - 15281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80330	X	80330	-0-	-0-	-0-	77226	2	3104	9	Y	2822	2917	1	22	8	97
02	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	65214	2	2407	9	Y	2188	2162	1	5	8	118
03	69605	X	69605	-0-	-0-	-0-	67100	2	2505	9	Y	2277	2156	1	9	8	230
04	71250	X	64053	-0-	-7197	-0-	62346	2	1707	9	Y	1552	1702	1	8	8	72
05	73625	X	62715	-0-	-10910	-0-	60945	2	1770	9	Y	1609	1550	1	7	8	124
06	71250	X	57814	-0-	-13436	-0-	56199	2	1615	9	Y	1468	1373	1	7	8	212
07	73625	X	56808	-0-	-16817	-0-	55405	2	1403	9	Y	1275	1314	1			173
08	69595	X	54247	-0-	-15348	-0-	53005	2	1242	9	Y	1129	1139	1			163
09	64050	X	50898	-0-	-13152	-0-	49616	2	1282	9	Y	1165	1227	1	1	8	100
10	62713	X	48617	-0-	-14096	-0-	47393	2	1224	9	Y	1113	953	1	2	8	258
11	57810	X	44679	-0-	-13131	-0-	43800	2	879	9	Y	799	985	1			72
12	48980	X	46486	-0-	-2494	-0-	45468	2	1018	9	Y	925	782	1	2	8	213

TOTAL GAS PROD: 703,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,322

LEA AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297100 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8150 - 15655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100068	X	71785	-0-	-28283	-0-	69537	2	2248	9	Y	2044	1959	1	42	8	183
02	90384	X	59996	-0-	-30388	-0-	58320	2	1676	9	Y	1524	1565	1	10	8	132
03	100068	X	61478	-0-	-38590	-0-	59865	2	1613	9	Y	1466	1369	1	16	8	213
04	85860	X	55669	-0-	-30191	-0-	54316	2	1353	9	Y	1230	1307	1	16	8	120
05	78120	X	54337	-0-	-23783	-0-	52901	2	1436	9	Y	1305	1173	1	14	8	238
06	DLQ G-10		49737	-0-	49737	49737	48807	2	930	9	Y	845	971	1	17	8	95
07	DLQ G-10		48154	-0-	48154	97891	47201	2	953	9	Y	866	733	1			228
08	DLQ G-10		46136	-0-	46136	144027	45186	2	950	9	Y	864	1002	1			90
09	186282	X	42255	-0-	-144027	-0-	41318	2	937	9	Y	852	808	1	4	8	130
10	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	40920	2	807	9	Y	734	583	1	4	8	277
11	49740	X	41386	-0-	-8354	-0-	40744	2	642	9	Y	584	749	1			112
12	44950	X	39501	-0-	-5449	-0-	38818	2	683	9	Y	621	567	1	4	8	162

TOTAL GAS PROD: 612,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,935

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA AH4 WELL #: 4 RRCID -> 297101 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8300 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77810	X	58518	-0-	-19292	-0-	56850	2	1668	9	Y	1516	1570	1	38	8	87
02	72044	X	49789	-0-	-22255	-0-	48496	2	1293	9	Y	1175	1170	1	9	8	83
03	79763	X	51393	-0-	-28370	-0-	49924	2	1469	9	Y	1335	1181	1	14	8	223
04	68490	X	47135	-0-	-21355	-0-	45945	2	1190	9	Y	1082	1209	1	13	8	83
05	63488	X	45643	-0-	-17845	-0-	44537	2	1106	9	Y	1005	934	1	11	8	143
06	DLQ G-10		41880	-0-	41880	41880	40865	2	1015	9	Y	923	1021	1	12	8	33
07	DLQ G-10		41110	-0-	41110	82990	40116	2	994	9	Y	904	774	1			163
08	DLQ G-10		40718	-0-	40718	123708	39872	2	846	9	Y	769	789	1			143
09	162086	X	38378	-0-	-123708	-0-	37557	2	821	9	Y	746	756	1	3	8	130
10	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	36611	2	706	9	Y	642	573	1	4	8	195
11	41880	X	35186	-0-	-6694	-0-	34527	2	659	9	Y	599	586	1			208
12	40610	X	33586	-0-	-7024	-0-	32902	2	684	9	Y	622	747	1	3	8	80

TOTAL GAS PROD: 520,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,318

FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8600 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		77920	-0-	77920	77920	66603	2	11317	9	N	10288	10184	1	35	8	69
06	147388	X	69468	-0-	-77920	-0-	63306	2	6162	9	N	5602	5520	1	86	8	65
07	62907	X	62907	-0-	-0-	-0-	59065	2	3842	9	N	3493	3426	1			132
08	55260	X	55260	-0-	-0-	-0-	52480	2	2780	9	N	2527	2550	1			109
09	52770	X	46150	-0-	-6620	-0-	351	1	43822	2	N	1797	1774	1	17	8	115
							1977	9									
10	54529	X	40862	-0-	-13667	-0-	39270	2	1592	9	N	1447	1428	1	16	8	118
*11	52770	X	28192	-0-	-24578	-0-	455	1	26776	2	N	874	894	1			98
							961	9									
12	54529	X	48042	-0-	-6487	-0-	105	1	46399	2	N	1398	1273	1	15	8	208
							1538	9									

TOTAL GAS PROD: 428,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,426

LEA AH5 WELL #: 5 RRCID -> 297159 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8200 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74462	X	57173	-0-	-17289	-0-	55720	2	1453	9	Y	1321	1341	1	28	8	138
02	66360	X	29428	-0-	-36932	-0-	28668	2	760	9	Y	691	778	1	3	8	48
03	73470	X	52457	-0-	-21013	-0-	51228	2	1229	9	Y	1117	941	1	24	8	200
04	68670	X	47499	-0-	-21171	-0-	46395	2	1104	9	Y	1004	991	1	19	8	194
05	62248	X	45920	-0-	-16328	-0-	44885	2	1035	9	Y	941	989	1	16	8	130
06	DLQ G-10		43979	-0-	43979	43979	43038	2	941	9	Y	855	775	1	10	8	200
07	DLQ G-10		44305	-0-	44305	88284	43382	2	923	9	Y	839	954	1			85
08	DLQ G-10		42998	-0-	42998	131282	42216	2	782	9	Y	711	579	1			217
09	172712	X	41430	-0-	-131282	-0-	40676	2	754	9	Y	685	740	1	4	8	158
10	39873	X	39873	-0-	-0-	-0-	39238	2	635	9	Y	577	572	1	5	8	158
11	38833	X	38833	-0-	-0-	-0-	38154	2	679	9	Y	617	608	1			167
12	41850	X	38664	-0-	-3186	-0-	37930	2	734	9	Y	667	771	1	3	8	60

TOTAL GAS PROD: 522,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY B AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297204 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8503 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		104450	-0-	104450	104450	89524	2	14926	9	N	13569	13438	1	31	8	100
06	187766	X	83316	-0-	-104450	-0-	74837	2	8479	9	N	7708	7637	1	56	8	115
07	76630	X	76630	-0-	-0-	-0-	70546	2	6084	9	N	5531	5563	1			83
08	76617	X	76617	-0-	-0-	-0-	72115	2	4502	9	N	4093	4149	1			27
09	67775	X	67775	-0-	-0-	-0-	384	1	63735	2	N	3324	3117	1	7	8	227
							3656	9									
10	66526	X	59164	-0-	-7362	-0-	56457	2	2707	9	N	2461	2541	1	7	8	140
*11	64380	X	60902	-0-	-3478	-0-	58343	2	2559	9	N	2326	2359	1			107
12	66526	X	57762	-0-	-8764	-0-	55259	2	2503	9	N	2275	2098	1	6	8	278

TOTAL GAS PROD: 586,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,287

ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 15548

01	28923	X	26585	-0-	-2338	-0-	26318	2	267	9	Y	243	394	1	6	8	46
02	25424	X	23186	-0-	-2238	-0-	22964	2	222	9	Y	202	1	8			247
03	28148	X	25116	-0-	-3032	-0-	24882	2	234	9	Y	213	357	1	3	8	100
04	25860	X	23625	-0-	-2235	-0-	23392	2	233	9	Y	212	209	1	3	8	100
05	26598	X	24199	-0-	-2399	-0-	23978	2	221	9	Y	201	193	1	3	8	105
06	DLQ G-10		23300	-0-	23300	23300	23084	2	216	9	Y	196	186	1	3	8	112
07	DLQ G-10		23434	-0-	23434	46734	23250	2	184	9	Y	167	182	1			97
08	DLQ G-10		23457	-0-	23457	70191	23244	2	213	9	Y	194	196	1			95
09	92855	X	22664	-0-	-70191	-0-	22478	2	186	9	Y	169	190	1	1	8	73
10	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22539	2	193	9	Y	175	180	1	1	8	67
11	23310	X	22243	-0-	-1067	-0-	22054	2	189	9	Y	172	202	1			37
12	23250	X	22119	-0-	-1131	-0-	21895	2	224	9	Y	204	1	8			240

TOTAL GAS PROD: 282,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

ENIS AH1 WELL #: 1 RRCID -> 298091 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9094 - 17343

01	58985	X	58985	-0-	-0-	-0-	58833	2	152	9	Y	138	179	1	10	8	125
02	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	53096	2	144	9	Y	131	3	8			253
03	57003	X	57003	-0-	-0-	-0-	56836	2	167	9	Y	152	357	1	8	8	40
04	54361	X	54361	-0-	-0-	-0-	54199	2	162	9	Y	147	5	8			182
05	55805	X	55805	-0-	-0-	-0-	55641	2	164	9	Y	149	184	1	5	8	142
06	DLQ G-10		52472	-0-	52472	52472	52328	2	144	9	Y	131	190	1	6	8	77
07	DLQ G-10		53948	-0-	53948	106420	53784	2	164	9	Y	149	104	1			122
08	DLQ G-10		54518	-0-	54518	160938	54418	2	100	9	Y	91	124	1			89
09	212602	X	51664	-0-	-160938	-0-	51541	2	123	9	Y	112	2	8			199
10	51767	X	51767	-0-	-0-	-0-	51687	2	80	9	Y	73	187	1	3	8	82
11	52770	X	48978	-0-	-3792	-0-	48881	2	97	9	Y	88					170
12	53475	X	49938	-0-	-3537	-0-	49754	2	184	9	Y	167	198	1	2	8	137

TOTAL GAS PROD: 642,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					107
02	1232	N	710	-0-	-522	-0-	710	2			N	-0-					107
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					107
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			N	-0-					107
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					107
06	3000	N	4599	-0-	1599	1599	4599	2			N	-0-					107
07	3100	N	3990	-0-	890	2489	3990	2			N	-0-					107
08	3100	N	3948	-0-	848	3337	3948	2			N	-0-					107
09	7256	X	3919	-0-	-3337	-0-	3919	2			N	-0-					107
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					107
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					107
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					11
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					11
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					11
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					11
05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					11
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					11
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					11
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					11
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 33,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4230	-0-	-1505	-0-	4230	2			N	-0-					91
02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	5362	2	7	9	N	6					97
03	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	5658	2	7	9	N	6					103
04	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5505	2			N	-0-					103
05	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	5308	2	69	9	N	63					166
06	5760	X	4611	-0-	-1149	-0-	4611	2			N	-0-					166
07	5952	X	4925	-0-	-1027	-0-	4925	2			N	-0-					166
08	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	4502	2			N	-0-					166
09	5520	X	4813	-0-	-707	-0-	4813	2			N	-0-					166
10	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					166
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					166
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 55,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	159	-0-	-4522	-0-	159	2			N	-0-					112
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					112
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					112
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					112
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					112
06	4260	X	3936	-0-	-324	-0-	3936	2			N	-0-					112
07	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					112
08	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	3942	2			N	-0-					112
09	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	2			N	-0-					112
10	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	3981	2			N	-0-					112
11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3418	2			N	-0-					112
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7235	-0-		-1104	-0-	7235	2			N	-0-					38
02	7532	X	5996	-0-		-1536	-0-	5974	2	22	9	N	20					58
03	8308	X	6666	-0-		-1642	-0-	6666	2			N	-0-					58
04	8040	X	6395	-0-		-1645	-0-	6395	2			N	-0-					58
05	8122	X	5741	-0-		-2381	-0-	5739	2	2	9	N	2					60
06	6990	X	5642	-0-		-1348	-0-	5570	2	72	9	N	65	92	1			33
07	6665	X	6254	-0-		-411	-0-	6254	2			N	-0-					33
08	6665	X	6267	-0-		-398	-0-	6267	2			N	-0-					33
09	6390	X	5921	-0-		-469	-0-	5921	2			N	-0-					33
10	5828	X	2672	-0-		-3156	-0-	2648	2	24	9	N	22					55
11	6619	X	6619	-0-		-0-	-0-	6619	2			N	-0-					55
12	6262	X	NO RPT	-0-		-6262	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 65,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7235	-0-		-3336	-0-	7235	2			N	-0-					110
02	7532	X	5997	-0-		-1535	-0-	5975	2	22	9	N	20					130
03	8357	X	8357	-0-		-0-	-0-	8357	2			N	-0-					130
04	7860	X	7625	-0-		-235	-0-	7614	2	11	9	N	10					140
05	8292	X	8292	-0-		-0-	-0-	8292	2			N	-0-					140
06	8068	X	8068	-0-		-0-	-0-	8068	2			N	-0-	93	1			47
07	8370	X	7864	-0-		-506	-0-	7864	2			N	-0-					47
08	8370	X	7634	-0-		-736	-0-	7634	2			N	-0-					47
09	8070	X	7385	-0-		-685	-0-	7385	2			N	-0-					47
10	8339	X	6996	-0-		-1343	-0-	6987	2	9	9	N	8					55
11	8070	X	4639	-0-		-3431	-0-	4639	2			N	-0-					55
12	7874	X	NO RPT	-0-		-7874	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 80,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	2385	2			N	-0-					164
02	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	1453	2			N	-0-					164
03	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	2311	2			N	-0-					164
04	2100	N	1506	-0-		-594	-0-	1506	2			N	-0-					164
05	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	1662	2			N	-0-					164
06	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	2297	2			N	-0-					164
07	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1458	2			N	-0-					164
08	3100	N	7012	-0-		3912	3912	7012	2			N	-0-					164
09	3000	N	-0-	-0-		-3000	912					N	-0-					164
10	3100	N	2276	-0-		-824	88	2267	2	9	9	N	8					172
11	2649	X	2561	-0-		-88	-0-	2561	2			N	-0-					172
12	2170	X	NO RPT	-0-		-2170	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 24,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					102
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					137
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					137
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8479	2	11	9	N	10					70
02	6776	X	6649	-0-	-127	-0-	6638	2	11	9	N	10					80
03	7440	X	7400	-0-	-40	-0-	7323	2	77	9	N	70					150
04	8220	X	6136	-0-	-2084	-0-	6136	2			N	-0-					150
05	8494	X	7341	-0-	-1153	-0-	7341	2			N	-0-					150
06	8220	X	6701	-0-	-1519	-0-	6701	2			N	-0-					150
07	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	6701	2	10	9	N	9					159
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	6					165
09	7110	X	5319	-0-	-1791	-0-	5313	2	6	9	N	5					170
10	7347	X	5994	-0-	-1353	-0-	5977	2	17	9	N	15					185
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					185
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 67,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2			N	-0-					47
02	3304	X	951	-0-	-2353	-0-	860	2	91	9	N	83					130
03	3782	X	2301	-0-	-1481	-0-	2240	2	61	9	N	55					185
04	3660	X	995	-0-	-2665	-0-	995	2			N	-0-					185
05	3782	X	946	-0-	-2836	-0-	946	2			N	-0-					185
06	1950	X	169	-0-	-1781	-0-	169	2			N	-0-					185
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2836	2	62	9	N	56	173	1			68
08	2294	X	1098	-0-	-1196	-0-	1098	2			N	-0-					68
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					68
10	961	X	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					68
11	2790	X	622	-0-	-2168	-0-	622	2			N	-0-					68
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	2			N	-0-					114
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					114
03	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	2403	2			N	-0-					114
04	3360	X	1837	-0-	-1523	-0-	1837	2			N	-0-					114
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					114
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					114
07	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					114
08	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					114
09	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					114
10	10013	X	8227	-0-	-1786	-0-	8227	2			N	-0-					114
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					114
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 99,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	6776	2			N	-0-					48
02	6328	X	1155	-0-	-5173	-0-	1155	2			N	-0-					48
03	7006	X	6328	-0-	-678	-0-	6328	2			N	-0-					48
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					48
05	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5804	2	41	9	N	37					85
06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	5722	2	3	9	N	3					88
07	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5491	2			N	-0-					88
08	7006	X	4414	-0-	-2592	-0-	4397	2	17	9	N	15					103
09	6780	X	4848	-0-	-1932	-0-	4848	2			N	-0-					103
10	5921	X	2763	-0-	-3158	-0-	2653	2	110	9	N	100	176	1			27
11	5730	X	4424	-0-	-1306	-0-	4424	2			N	-0-					27
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 54,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					112
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					112
03	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	2	1	9	N	1					113
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					113
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					113
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					113
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					113
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					113
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					113
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					113
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					113
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
02	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
03	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
04	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
05	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
06	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
07	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
08	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
09	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
10	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14829	-0-	-81	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	7494	-0-	-7913	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	3	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-	24	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	20	1			46
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					46
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-	41	1	5	5	-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					28
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					28
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					28
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2					30
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	2	14	9	Y	13					43
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	178	2	13	9	Y	12					55
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					56
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	157	2	10	9	Y	9					65
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	149	2	6	9	Y	5					70
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	150	2	6	9	Y	5					75
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	161	2	7	9	Y	6					81

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	5	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1684	-0-	-248	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6365 - 8165

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					58
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					58
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	58	1			-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					8
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					8
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					10
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					10
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2502	-0-	-606	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					45
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					45
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	N	5	2	8			48
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					48
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28					76
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	229	2	56	9	N	51	94	1			33
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	191	2	18	9	N	16	1	8			48
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	8			48
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	46	1	2	8	3
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					40
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					41
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					41
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	2	8			48
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	N	44	62	1			30
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1818	2	26	9	N	24	1	8			53
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	N	16	66	1			3
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1607	2	30	9	N	27					30
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1612	2	28	9	N	25					55
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20					75
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1628	2	44	9	N	40	87	1			28

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1699	2	19	9	N	17	3	8			80
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	853	2	20	9	N	18	8	8			90
03	1612	N	808	-0-	-804	-0-	796	2	12	9	N	11	1	8			100
04	1560	N	701	-0-	-859	-0-	694	2	7	9	N	6	40	1			66
05	3100	N	4517	-0-	1417	1417	4199	2	318	9	N	289	166	1	2	8	187
06	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	4277	2	196	9	N	178	324	1			41
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3631	2	125	9	N	114	2	8			153
08	4526	X	3210	-0-	-1316	-0-	3114	2	96	9	N	87	166	1	3	8	71
09	4470	X	2873	-0-	-1597	-0-	2784	2	89	9	N	81	82	1			70
10	4619	X	2769	-0-	-1850	-0-	2717	2	52	9	N	47	1	8			116
11	4470	X	2550	-0-	-1920	-0-	2491	2	59	9	N	54	92	1	3	8	75
12	3751	X	2454	-0-	-1297	-0-	2409	2	45	9	N	41	3	8			113

TOTAL GAS PROD: 30,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			N	-0-					65
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					65
03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	1858	3			N	-0-					65
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					65
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			N	-0-					65
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	1513	3			N	-0-					65
07	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1545	3			N	-0-					65
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					65
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	3			N	-0-					65
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	3			N	-0-					65
11	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					65
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494
BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					115
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					115
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					115
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					115
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					115
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14082	-0-	-786	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
03	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
04	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14578	-0-	-1883	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
06	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13054	-0-	-3407	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14137	-0-	-2324	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13418	-0-	-2512	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	12135	-0-	-4326	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	13881	-0-	-2049	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	18747	-0-	-2860	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15151	-0-	-4365	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18129	-0-	-3478	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	17170	-0-	-2810	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	17817	-0-	-2395	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17338	-0-	-812	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	17305	-0-	-830	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	15315	-0-	-2820	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	17078	-0-	-262	-0-	17077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17918	X	17248	-0-	-670	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	14049	-0-	-3291	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	103	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	161	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	322	-0-	-3367	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

01	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			Y	-0-					65
02	1904	N	1178	-0-	-726	-0-	1178	2			Y	-0-					65
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1523	2	6	9	Y	5					70
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	Y	4					74
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					74
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	Y	5					79
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					79
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					79
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1					80
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					80
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					80
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	713	1	2015	2	N	20					148
							22	9									
02	2660	X	2025	-0-	-635	-0-	644	1	1359	2	N	20					168
							22	9									
03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	713	1	2378	2	N	20					188
							22	9									
04	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	690	1	2202	2	N	-0-					188
05	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	713	1	2194	2	N	10					198
							11	9									
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	690	1	2200	2	N	20					218
							22	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	713	1	2814	2	N	13	184	1			47
							14	9									
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	713	1	2513	2	N	-0-					47
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	690	1	2480	2	N	-0-					47
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	713	1	2770	2	N	-0-					47
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	690	1	2482	2	N	-0-					47
12	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	713	1	2205	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	707	1	1032	2	Y	10	70	1			-0-
							11	9									
02	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	644	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	713	1	1650	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	690	1	2107	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	713	1	1885	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	690	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	713	1	2150	2	Y	32	12	8			20
							35	9									
08	2604	N	1545	-0-	-1059	-0-	713	1	828	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
09	2670	N	1070	-0-	-1600	-0-	690	1	371	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
10	2883	N	2175	-0-	-708	-0-	713	1	1462	2	Y	-0-					20
11	1500	N	821	-0-	-679	-0-	690	1	131	2	Y	-0-					20
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	713	1	53	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3791	2	29	9	Y	26	76	1			12
02	3640	X	3181	-0-	-459	-0-	3151	2	30	9	Y	27					39
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3852	2	17	9	Y	15					54
04	3810	X	3622	-0-	-188	-0-	3596	2	26	9	Y	24	75	1			3
05	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3572	2	8	9	Y	7					10
06	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	3603	2	15	9	Y	14					24
07	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3827	2	12	9	Y	11					35
08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3768	2	17	9	Y	15					50
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3683	2	29	9	Y	26					76
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3840	2	17	9	Y	15	74	1			17
11	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3395	2	9	9	Y	8					25
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3809	2	17	9	Y	15					40

TOTAL GAS PROD: 44,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	3185	-0-	-4348	-0-	713	1	2463	2	Y	8					68
							9	9									
02	6160	X	3051	-0-	-3109	-0-	644	1	2398	2	Y	8					76
							9	9									
03	4805	X	2834	-0-	-1971	-0-	713	1	2112	2	Y	8					84
							9	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	690	1	2822	2	Y	9					93
							10	9									
05	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	713	1	2295	2	Y	10					103
							11	9									
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	690	1	2666	2	Y	15					118
							17	9									
07	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	713	1	2510	2	Y	4					122
							4	9									
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	713	1	3045	2	Y	-0-					122
09	3510	X	2506	-0-	-1004	-0-	690	1	1816	2	Y	-0-					122
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	713	1	2980	2	Y	-0-					122
11	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	690	1	2797	2	Y	-0-					122
12	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	713	1	2766	2	Y	5					127
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	713	1	1132	2	Y	-0-					117
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	644	1	1111	2	Y	-0-					117
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	713	1	1318	2	Y	-0-					117
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					117
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	713	1	1353	2	Y	-0-					117
06	1980	X	1404	-0-	-576	-0-	690	1	714	2	Y	-0-					117
07	2201	X	1623	-0-	-578	-0-	713	1	910	2	Y	-0-					117
08	2201	X	1174	-0-	-1027	-0-	713	1	458	2	Y	3					120
							3	9									
09	2130	X	1515	-0-	-615	-0-	690	1	825	2	Y	-0-					120
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	22					142
							24	9									
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	690	1	1508	2	Y	15					157
							17	9									
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	2	Y	14					171
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2345	2	Y	5	203	1			33
							6	9									
02	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	644	1	1408	2	Y	-0-					33
03	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	713	1	1316	2	Y	-0-					33
04	2970	X	2134	-0-	-836	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					33
05	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	713	1	1440	2	Y	-0-					33
06	2970	X	2181	-0-	-789	-0-	690	1	1491	2	Y	-0-					33
07	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	713	1	1389	2	Y	-0-					33
08	2201	X	1942	-0-	-259	-0-	713	1	1229	2	Y	-0-					33
09	2190	X	1269	-0-	-921	-0-	690	1	579	2	Y	-0-					33
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	713	1	1700	2	Y	68					101
							75	9									
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	690	1	1500	2	Y	6					107
							7	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	713	1	1524	2	Y	5					112
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	Y	14					63
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					68
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10	78	1			-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2932	2	6	9	Y	5					102
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2612	2	8	9	Y	7					109
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	Y	1					110
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4514	2	4	9	Y	4					114
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6831	2	17	9	Y	15					129
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5754	2	7	9	Y	6					135
07	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2706	2			Y	-0-					135
08	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	2603	2			Y	-0-					135
09	3060	X	2421	-0-	-639	-0-	2421	2			Y	-0-					135
10	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	2294	2			Y	-0-					135
11	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	2183	2			Y	-0-					135
12	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 40,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	868	1	1799	2	N	25					114
							28	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	784	1	1541	2	N	14					128
							15	9									
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	868	1	1683	2	N	14					142
							15	9									
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	840	1	1697	2	N	11					153
							12	9									
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	868	1	1326	2	N	12					165
							13	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	840	1	1707	2	N	9					174
							10	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	868	1	1728	2	N	3					177
							3	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	868	1	1707	2	N	-0-					177
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	840	1	1644	2	N	-0-					177
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	868	1	1718	2	N	14					191
							15	9									
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	840	1	1616	2	N	8					199
							9	9									
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	868	1	1657	2	N	20					219
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	713	1	2000	2	Y	-0-					28
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	644	1	1940	2	Y	-0-					28
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	713	1	2158	2	Y	98					126
							108	9									
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	690	1	2008	2	Y	-0-					126
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	713	1	2003	2	Y	-0-					126
06	2880	X	2295	-0-	-585	-0-	690	1	1605	2	Y	-0-					126
07	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	713	1	2029	2	Y	-0-					126
08	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	713	1	1786	2	Y	-0-					126
09	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	690	1	1691	2	Y	-0-					126
10	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	713	1	1694	2	Y	16					142
							18	9									
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	690	1	1713	2	Y	10					152
							11	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	713	1	2046	2	Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 31,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	1120	2	12	9	Y	11					125
02	1736	X	1304	-0-	-432	-0-	1293	2	11	9	Y	10					135
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3					138
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	2	2	9	Y	2					140
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	Y	5					145
06	2640	X	2262	-0-	-378	-0-	2259	2	3	9	Y	3					148
07	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	2216	2	4	9	Y	4					152
08	2728	X	2085	-0-	-643	-0-	2084	2	1	9	Y	1					153
09	2640	X	1758	-0-	-882	-0-	1751	2	7	9	Y	6					159
10	2480	X	1611	-0-	-869	-0-	1608	2	3	9	Y	3					162
11	2250	X	1539	-0-	-711	-0-	1529	2	10	9	Y	9					171
12	1829	N	547	-0-	-1282	-0-	534	2	13	9	Y	12					183

TOTAL GAS PROD: 22,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	279	1	1262	2	N	-0-					7
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	252	1	1290	2	N	-0-					7
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	279	1	1912	2	N	-0-					7
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	270	1	1667	2	N	-0-					7
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	279	1	1251	2	N	-0-					7
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	80					87
							88	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	279	1	2063	2	N	-0-	79	1			8
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	279	1	1319	2	N	-0-					8
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	270	1	1295	2	N	-0-					8
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	279	1	1591	2	N	-0-					8
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	270	1	1459	2	N	-0-	1	5			7
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	279	1	1339	2	N	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	588	1	4479	2	Y	-0-					206
02	5236	X	4940	-0-	-296	-0-	531	1	4368	2	Y	37	178	1			65
							41	9									
03	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	588	1	4952	2	Y	6					71
							7	9									
04	5610	X	4994	-0-	-616	-0-	569	1	4383	2	Y	38					109
							42	9									
05	5487	X	5389	-0-	-98	-0-	588	1	4767	2	Y	31					140
							34	9									
06	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	569	1	4504	2	Y	11					151
							12	9									
07	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	588	1	4400	2	Y	31					182
							34	9									
08	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	588	1	4416	2	Y	-0-					182
09	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	569	1	4350	2	Y	3					185
							3	9									
10	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	588	1	4459	2	Y	-0-					185
11	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	569	1	4184	2	Y	10					195
							11	9									
12	5084	X	4909	-0-	-175	-0-	588	1	4254	2	Y	61	185	1			71
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 60,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	713	1	2623	2	N	-0-					29
02	2884	X	2721	-0-	-163	-0-	644	1	2077	2	N	-0-					29
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	713	1	2264	2	N	-0-					29
04	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	690	1	1980	2	N	-0-					29
05	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	713	1	1585	2	N	-0-					29
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	690	1	2320	2	N	13					42
							14	9									
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	713	1	2400	2	N	-0-					42
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	713	1	2350	2	N	-0-					42
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	690	1	2235	2	N	-0-					42
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	713	1	2321	2	N	-0-					42
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	690	1	2338	2	N	-0-					42
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	713	1	2435	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 35,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	466	-0-	-30	-0-	466	1			Y	-0-					222
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					222
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	466	1	136	2	Y	14					236
							15	9									
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	451	1	10	9	Y	9	183	1			62
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	466	1	265	2	Y	-0-					62
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	451	1	779	2	Y	14	74	1			2
							15	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	466	1	895	2	Y	-0-					2
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	466	1	263	2	Y	-0-					2
09	1260	N	451	-0-	-809	-0-	451	1			Y	-0-					2
10	1364	N	466	-0-	-898	-0-	466	1			Y	-0-					2
11	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	1			Y	-0-					2
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	1	20	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	713	1	497	2	Y	13					20
							14	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	644	1	710	2	Y	11					31
							12	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	713	1	817	2	Y	-0-					31
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	690	1	689	2	Y	-0-					31
05	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	713	1	668	2	Y	-0-					31
06	1470	X	1047	-0-	-423	-0-	690	1	357	2	Y	-0-					31
07	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	713	1	733	2	Y	-0-					31
08	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	713	1	649	2	Y	-0-					31
09	1380	X	1305	-0-	-75	-0-	690	1	615	2	Y	-0-					31
10	1457	X	1172	-0-	-285	-0-	713	1	459	2	Y	-0-					31
11	1410	X	1389	-0-	-21	-0-	690	1	699	2	Y	-0-					31
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	713	1	1188	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					74
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					74
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3885	-0-	-1168	-0-	713	1	3161	2	N	10					170
							11	9									
02	4564	X	3956	-0-	-608	-0-	644	1	3306	2	N	5					175
							6	9									
03	4650	X	3664	-0-	-986	-0-	713	1	2948	2	N	3					178
							3	9									
04	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	690	1	2304	2	N	8					186
							9	9									
05	4371	X	2332	-0-	-2039	-0-	713	1	1613	2	N	5					191
							6	9									
06	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	690	1	3076	2	N	4					195
							4	9									
07	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	713	1	2867	2	N	3					198
							3	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	713	1	3012	2	N	3					201
							3	9									
09	3780	X	2709	-0-	-1071	-0-	690	1	2015	2	N	4					205
							4	9									
10	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	713	1	2372	2	N	32	190	1			47
							35	9									
11	3780	X	2857	-0-	-923	-0-	690	1	2167	2	N	-0-					47
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	713	1	2912	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 40,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4554	-0-	-206	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5123	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	5100	X	4721	-0-	-379	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4581	-0-	-549	-0-	4453	2	128	9	Y	116					116
07	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	4591	2	68	9	Y	62	178	1			-0-
08	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4589	2	138	9	Y	125	90	1			35
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4623	2	46	9	Y	42					77
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4829	2	40	9	Y	36					113

TOTAL GAS PROD: 56,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2088	2	7	9	Y	6					141
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1862	2	18	9	Y	16					157
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2075	2	20	9	Y	18					175
04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2001	2	8	9	Y	7					182
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1892	2	13	9	Y	12					194
06	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1842	2	1	9	Y	1					195
07	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	1580	2			Y	-0-					195
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1878	2	9	9	Y	8					203
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1787	2	45	9	Y	41	180	1			64
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					64
11	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					64
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	279	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	279	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	998	-0-	-352	-0-	270	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	279	1	751	2	Y	27					27
							30	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	270	1	1530	2	Y	7					34
							8	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	279	1	1707	2	Y	7					41
							8	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	279	1	1518	2	Y	7					48
							8	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	270	1	1758	2	Y	6					54
							7	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	279	1	1929	2	Y	3					57
							3	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	270	1	1702	2	Y	1					58
							1	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	279	1	1294	2	Y	4					62
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	713 158	1 9	4756	2	N	144	194	1			183
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	644 25	1 9	3812	2	N	23	1	8			205
03	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	713 23	1 9	4015	2	N	21					226
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	690 19	1 9	4249	2	N	17					243
05	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	713	1	4428	2	N	-0-					243
06	5280	X	4740	-0-	-540	-0-	690 1	1 9	4049	2	N	1	18	1			226
07	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	713 3	1 9	4378	2	N	3	189	1			40
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	713 15	1 9	4330	2	N	14					54
09	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	690 18	1 9	4007	2	N	16					70
10	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	713 20	1 9	4149	2	N	18					88
11	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	690 23	1 9	3993	2	N	21					109
12	5084	X	4075	-0-	-1009	-0-	713 7	1 9	3355	2	N	6					115

TOTAL GAS PROD: 58,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	263 50	1 9	3459	2	N	45					211
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	237 13	1 9	3983	2	N	12	176	1			47
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	263 6	1 9	3479	2	N	5					52
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	254 14	1 9	3295	2	N	13					65
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	263 11	1 9	3774	2	N	10					75
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	254 19	1 9	3662	2	N	17					92
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	263 9	1 9	3274	2	N	8					100
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	263	1	3251	2	N	-0-					100
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	254	1	3558	2	N	-0-					100
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	263 15	1 9	3624	2	N	14					114
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	254	1	3355	2	N	-0-					114
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	263	1	3765	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 45,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					66
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					66
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					66
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					70
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					70
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2285	2	6	9	Y	5					75
07	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2327	2	7	9	Y	6					81
08	2418	N	2067	-0-	-351	-0-	2067	2			Y	-0-					81
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2480	2	4	9	Y	4					85
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2331	2	32	9	Y	29					114
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6					120
12	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	713	1	2991	2	N	-0-					177
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	644	1	2689	2	N	-0-					177
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	N	-0-					177
04	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	690	1	2910	2	N	87	190	1			74
							96	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	713	1	3803	2	N	56					130
							62	9									
06	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	690	1	4227	2	N	10					140
							11	9									
07	5208	X	3701	-0-	-1507	-0-	713	1	2958	2	N	27					167
							30	9									
08	5208	X	3541	-0-	-1667	-0-	713	1	2828	2	N	-0-					167
09	4920	X	3472	-0-	-1448	-0-	690	1	2771	2	N	10					177
							11	9									
10	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	713	1	2993	2	N	33					210
							36	9									
11	4920	X	3603	-0-	-1317	-0-	690	1	2862	2	N	46	186	1			70
							51	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	713	1	3344	2	N	20					90
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6154	2	4	9	Y	4					74
02	5740	X	5500	-0-	-240	-0-	5500	2			Y	-0-					74
03	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	6057	2			Y	-0-					74
04	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			Y	-0-					74
05	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5762	2			Y	-0-					74
06	5970	X	5563	-0-	-407	-0-	5563	2			Y	-0-					74
07	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	5703	2			Y	-0-					74
08	6045	X	5461	-0-	-584	-0-	5461	2			Y	-0-					74
09	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	5275	2			Y	-0-					74
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	5540	2			Y	-0-					74
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	5495	2			Y	-0-					74
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 67,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2630	-0-	-1183	-0-	403	1	2227	2	N	-0-					106
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	364	1	3219	2	N	6					112
							7	9									
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	403	1	3069	2	N	2					114
							2	9									
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	390	1	2334	2	N	5					119
							6	9									
05	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	403	1	2840	2	N	5					124
							6	9									
06	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	390	1	3050	2	N	5					129
							6	9									
07	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	403	1	2945	2	N	17					146
							19	9									
08	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	403	1	2849	2	N	-0-					146
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	390	1	3084	2	N	-0-					146
10	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	403	1	2994	2	N	-0-					146
11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	390	1	2885	2	N	-0-					146
12	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	403	1	3163	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 39,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	4866	2			Y	-0-					37
02	4508	X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			Y	-0-					37
03	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			Y	-0-					37
04	4770	X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2			Y	-0-					37
05	4898	X	4693	-0-	-205	-0-	4693	2			Y	-0-					37
06	4710	X	4488	-0-	-222	-0-	4488	2			Y	-0-					37
07	4836	X	4140	-0-	-696	-0-	4140	2			Y	-0-					37
08	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4534	2			Y	-0-					37
09	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			Y	-0-					37
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					37
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					37
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 54,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	899	1	2952	2	Y	-0-					163
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	812	1	2597	2	Y	55	180	1			38
							61	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	899	1	1394	2	Y	-0-					38
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2091	2	Y	18					56
							20	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	899	1	1906	2	Y	-0-					56
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	870	1	1556	2	Y	-0-					56
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	899	1	3289	2	Y	50					106
							55	9									
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	899	1	3747	2	Y	2					108
							2	9									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	870	1	3894	2	Y	-0-					108
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	899	1	3957	2	Y	2					110
							2	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	Y	-0-					110
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	899	1	2830	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 44,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6057	-0-	-19	-0-	450	1	5556	2	Y	46					161
							51	9									
02	5768	X	4932	-0-	-836	-0-	407	1	4492	2	Y	30					191
							33	9									
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	450	1	5968	2	Y	15					206
							17	9									
04	6180	X	5970	-0-	-210	-0-	436	1	5481	2	Y	48					254
							53	9									
05	6293	X	5935	-0-	-358	-0-	450	1	5455	2	Y	27	186	1			95
							30	9									
06	6090	X	5283	-0-	-807	-0-	436	1	4841	2	Y	5					100
							6	9									
07	6293	X	6096	-0-	-197	-0-	450	1	5629	2	Y	15					115
							17	9									
08	6293	X	6252	-0-	-41	-0-	450	1	5802	2	Y	-0-					115
09	5970	X	5783	-0-	-187	-0-	436	1	5341	2	Y	5					120
							6	9									
10	6107	X	6104	-0-	-3	-0-	450	1	5643	2	Y	10					130
							11	9									
11	6060	X	5637	-0-	-423	-0-	436	1	5201	2	Y	-0-					130
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	450	1	5275	2	Y	16					146
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 70,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8639	-0-	-2087	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	9268	X	7361	-0-	-1907	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	8114	-0-	-2457	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9052	-0-	-1178	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
05	10571	X	9902	-0-	-669	-0-	9902	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			Y	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			Y	-0-					-0-
12	10292	X	10257	-0-	-35	-0-	10257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

01	496	X	487	-0-	-9	-0-	487	1			Y	-0-					92
02	448	X	403	-0-	-45	-0-	403	1			Y	-0-					92
03	713	X	496	-0-	-217	-0-	496	1			Y	-0-					92
04	690	X	480	-0-	-210	-0-	480	1			Y	-0-					92
05	713	X	489	-0-	-224	-0-	489	1			Y	-0-					92
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					92
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	1			Y	-0-					92
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	1			Y	-0-					92
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	1			Y	-0-					92
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

01	8370	X	2311	-0-	-6059	-0-	2311	2			Y	-0-					5
02	7308	X	1902	-0-	-5406	-0-	1902	2			Y	-0-					5
03	7781	X	1841	-0-	-5940	-0-	1841	2			Y	-0-					5
04	3840	X	1155	-0-	-2685	-0-	1155	2			Y	-0-					5
05	2945	X	1093	-0-	-1852	-0-	1093	2			Y	-0-					5
06	2250	X	995	-0-	-1255	-0-	995	2			Y	-0-					5
07	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	852	2			Y	-0-					5
08	1085	N	398	-0-	-687	-0-	398	2			Y	-0-					5
09	990	N	356	-0-	-634	-0-	356	2			Y	-0-					5
10	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	1			Y	-0-					5
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	1			Y	-0-					5
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	1			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	473	1	206	2	Y	-0-					10
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	448	1	116	2	Y	-0-					10
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	496	1	110	2	Y	-0-					10
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	468	1	37	2	Y	-0-					10
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	494	1	122	2	Y	-0-					10
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	462	1	68	2	Y	-0-					10
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	487	1	167	2	Y	-0-					10
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	483	1	24	2	Y	-0-					10
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	1			Y	-0-					10
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	1			Y	-0-					10
11	480	N	218	-0-	-262	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					10
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	234	1	858	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	1			Y	-0-					90
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					90
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					90
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	647	1	45	2	Y	-0-					90
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-					90
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					90
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	670	1	183	9	Y	166	166	1			90
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					90
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	653	1	1432	2	Y	-0-					90
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	680	1	2270	2	Y	-0-					90
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	618	1	53	2	Y	-0-					90
12	2170	X	560	-0-	-1610	-0-	560	1			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2794	-0-	-1174	-0-	212	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	439	-0-	-2221	-0-	116	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
04	3330	X	659	-0-	-2671	-0-	167	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	1183	-0-	-2258	-0-	226	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1280	-0-	-1210	-0-	183	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	179	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	264	1	3301	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6663	-0-	3663	3663	261	1	6402	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2479	-0-	-621	3042	246	1	2233	2	Y	-0-					-0-
11	3292	X	250	-0-	-3042	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
12	4588	X	304	-0-	-4284	-0-	304	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	222	1	2308	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1680	-0-	-840	-0-	157	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	200	1	4982	2	Y	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	184	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	214	1	3242	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2839	-0-	-2171	-0-	210	1	2629	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	204	1	4412	2	Y	-0-					-0-
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	266	1	7700	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	585	-0-	-2745	-0-	258	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	250	-0-	-4369	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	6060	X	120	-0-	-5940	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
12	7843	X	103	-0-	-7740	-0-	103	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					61
02	812	X	673	-0-	-139	-0-	673	2			Y	-0-					61
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					61
04	960	N	213	-0-	-747	-0-	213	1			Y	-0-					61
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	303	1	1809	2	Y	-0-					61
06	3000	N	6900	-0-	3900	3900	329	1	6571	2	Y	-0-					61
07	3100	N	11886	-0-	8786	12686	339	1	11547	2	Y	-0-					61
08	3100	N	4942	-0-	1842	14528	308	1	4529	2	Y	95					156
							105	9									
09	17853	X	3325	-0-	-14528	-0-	509	1	2816	2	Y	-0-	89	1			67
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	387	1	1852	2	Y	-0-					67
11	1590	X	241	-0-	-1349	-0-	241	1			Y	-0-					67
12	2232	X	369	-0-	-1863	-0-	369	1			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 34,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	296	-0-	-231	-0-	296	1			Y	-0-					61
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	536	1	2244	2	Y	-0-					61
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	682	1	3766	2	Y	-0-					61
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	240	1	715	2	Y	-0-					61
05	3069	X	814	-0-	-2255	-0-	230	1	584	2	Y	-0-					61
06	4290	X	1078	-0-	-3212	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					61
07	4433	X	659	-0-	-3774	-0-	339	1	320	2	Y	-0-					61
08	4433	X	977	-0-	-3456	-0-	308	1	564	2	Y	95					156
							105	9									
09	1080	X	734	-0-	-346	-0-	40	1	694	2	Y	-0-	89	1			67
10	1116	X	701	-0-	-415	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					67
11	1080	X	101	-0-	-979	-0-	101	1			Y	-0-					67
12	744	N	122	-0-	-622	-0-	122	1			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	2184	-0-	-4915	-0-	215	1	1969	2	Y	-0-					46
02	6412	X	150	-0-	-6262	-0-	150	1			Y	-0-					46
03	7099	X	4170	-0-	-2929	-0-	194	1	3976	2	Y	-0-					46
04	6300	X	178	-0-	-6122	-0-	178	1			Y	-0-					46
05	5456	X	211	-0-	-5245	-0-	211	1			Y	-0-					46
06	1740	X	202	-0-	-1538	-0-	202	1			Y	-0-					46
07	1798	X	195	-0-	-1603	-0-	195	1			Y	-0-					46
08	1798	X	265	-0-	-1533	-0-	64	1	201	9	Y	183					229
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	54	1	1	9	Y	1	187	1			43
10	217	X	80	-0-	-137	-0-	58	1	22	2	Y	-0-	2	5			41
11	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	1			Y	-0-					41
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	438	1	3895	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	195	-0-	-3193	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	263	-0-	-3488	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1192	-0-	1192	1192	469	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1057	-0-	1057	2249	494	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		494	-0-	494	2743	494	1			Y	-0-					-0-
09	7914	X	5171	-0-	-2743	-0-	480	1	4691	2	Y	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	496	1	5483	2	Y	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	420	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	424	-0-	-4908	-0-	424	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					126
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7557	2	42	9	Y	38					164
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7072	2	32	9	Y	29	171	1			22
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8008	2	6	9	Y	5					27
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8454	2	24	9	Y	22					49
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7407	2	17	9	Y	15					64
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12133	2	12	9	Y	11					75
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6085	2	18	9	Y	16					91
12	7595	X	6149	-0-	-1446	-0-	6132	2	17	9	Y	15					106

TOTAL GAS PROD: 63,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					15
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

01	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	7408	2	7	9	Y	6	186	1			13
02	6776	X	5294	-0-	-1482	-0-	5288	2	6	9	Y	5					18
03	7564	X	976	-0-	-6588	-0-	976	2			Y	-0-					18
04	7320	X	270	-0-	-7050	-0-	264	2	6	9	Y	5					23
05	7564	X	88	-0-	-7476	-0-	88	2			Y	-0-					23
06	7170	X	60	-0-	-7110	-0-	60	2			Y	-0-					23
07	5859	X	2134	-0-	-3725	-0-	2134	2			Y	-0-					23
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					23
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	Y	4					27
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5686	2	3	9	Y	3					30
11	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	5637	2	19	9	Y	17					47
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6265	2	14	9	Y	13					60

TOTAL GAS PROD: 45,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					89
02	3192	X	2369	-0-	-823	-0-	2369	2			N	-0-					89
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					89
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					89
05	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3326	2			N	-0-					89
06	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	2684	2			N	-0-					89
07	3534	X	1576	-0-	-1958	-0-	1576	2			N	-0-					89
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					89
09	3420	X	2289	-0-	-1131	-0-	2288	2	1	9	N	1					90
10	3317	X	1486	-0-	-1831	-0-	1486	2			N	-0-					90
11	3420	X	1633	-0-	-1787	-0-	1633	2			N	-0-					90
12	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 35,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5694	2	13	9	Y	12					89
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4711	2	34	9	Y	31					120
03	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	2			Y	-0-					120
04	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2			Y	-0-					120
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5756	2	1	9	Y	1					121
06	5520	X	5179	-0-	-341	-0-	5179	2			Y	-0-	74	1			47
07	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	5219	2	8	9	Y	7					54
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5286	2	1	9	Y	1					55
09	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	4542	2	2	9	Y	2					57
10	5766	X	4973	-0-	-793	-0-	4972	2	1	9	Y	1					58
11	5190	X	4483	-0-	-707	-0-	4451	2	32	9	Y	29					87
12	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	4636	2	14	9	Y	13					100

TOTAL GAS PROD: 59,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					-0-
02	280	N	98	-0-	-182	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	633	1	2516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	1			Y	-0-					209
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	1			Y	-0-					209
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			Y	-0-					209
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	1			Y	-0-					209
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	1			Y	-0-					209
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	1			Y	-0-					209
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	1			Y	-0-					209
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					209
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	1			Y	-0-					209
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					209
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					209
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	682	1	6233	2	Y	-0-					97
02	4984	X	4809	-0-	-175	-0-	565	1	4072	2	Y	156	193	1			60
							172	9									
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	682	1	5716	2	Y	98					158
							108	9									
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	660	1	5929	2	Y	56	181	1			33
							62	9									
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	669	1	6005	2	Y	-0-					33
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	659	1	5806	2	Y	216	192	1			57
							238	9									
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	641	1	5693	2	Y	142	181	1			18
							156	9									
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	665	1	5382	2	Y	-0-					18
09	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	657	1	4177	2	Y	-0-					18
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	570	1	5663	2	Y	-0-					18
11	5730	X	4984	-0-	-746	-0-	524	1	4162	2	Y	271	184	1			105
							298	9									
12	6479	X	5965	-0-	-514	-0-	653	1	5312	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 72,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	496	1	1688	2	N	-0-					90
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	440	1	2843	2	N	-0-					90
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	485	1	2886	2	N	-0-					90
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	474	1	3406	2	N	-0-					90
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	484	1	2074	2	N	-0-					90
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	479	1	2418	2	N	-0-					90
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	493	1	2456	2	N	-0-					90
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	496	1	2410	2	N	-0-					90
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	476	1	1782	2	N	-0-					90
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	436	1	1772	2	N	-0-					90
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	459	1	1330	2	N	-0-					90
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	465	1	1697	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 32,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	496	1	3179	2	N	-0-					41
02	4116	X	3264	-0-	-852	-0-	430	1	2834	2	N	-0-					41
03	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	496	1	3402	2	N	-0-					41
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	471	1	3035	2	N	-0-					41
05	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	474	1	3053	2	N	-0-					41
06	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	474	1	2904	2	N	-0-					41
07	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	495	1	2998	2	N	-0-					41
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	496	1	3334	2	N	-0-					41
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	479	1	3418	2	N	-0-					41
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	494	1	3528	2	N	-0-					41
11	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	446	1	2895	2	N	-0-					41
12	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	491	1	2935	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 43,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	558	1	3742	2	N	-0-					15
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	504	1	2831	2	N	-0-					15
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	558	1	4474	2	N	-0-					15
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	540	1	4075	2	N	-0-					15
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	558	1	4032	2	N	-0-					15
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	540	1	4119	2	N	-0-					15
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	558	1	3544	2	N	-0-					15
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	558	1	4089	2	N	-0-					15
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	540	1	4088	2	N	-0-					15
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	558	1	3973	2	N	-0-					15
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	540	1	3883	2	N	-0-					15
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	558	1	4054	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 53,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
02	1120	X	812	-0-	-308	-0-	812	1			Y	-0-					57
03	1240	X	899	-0-	-341	-0-	899	1			Y	-0-					57
04	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	1			Y	-0-					57
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					87
02	3500	X	3318	-0-	-182	-0-	3318	2			N	-0-					87
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					87
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2			N	-0-					87
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					87
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					87
07	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			N	-0-					87
08	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					87
09	4080	X	3748	-0-	-332	-0-	3748	2			N	-0-					87
10	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	4017	2	2	9	N	2					89
11	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-					89
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 48,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2784	-0-	-3385	-0-	2780	2	4	9	Y	4					131
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6726	2	15	9	Y	14					145
03	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4269	2	10	9	Y	9					154
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6397	2	22	9	Y	20					174
05	6169	X	3429	-0-	-2740	-0-	3419	2	10	9	Y	9	81	1			102
06	6540	X	3151	-0-	-3389	-0-	3140	2	11	9	Y	10					112
07	6758	X	56	-0-	-6702	-0-	56	2			Y	-0-					112
08	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					112
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	76	1			54
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3					57
11	4890	X	1490	-0-	-3400	-0-	1488	2	2	9	Y	2					59
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8364	2	14	9	Y	13					72

TOTAL GAS PROD: 53,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	210	-0-	-4192	-0-	210	1			Y	-0-			39
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	234	1	4172	2	Y	-0-			39
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	250	1	6383	2	Y	-0-			39
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	308	1	7602	2	Y	-0-			39
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	314	1	6774	2	Y	-0-			39
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	313	1	5615	2	Y	-0-			39
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	319	1	6452	2	Y	-0-			39
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	319	1	6042	2	Y	-0-			39
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	312	1	4869	2	Y	-0-			39
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	271	1	3417	2	Y	-0-			39
11	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	245	1	3375	2	Y	-0-			39
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	319	1	5065	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 63,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	202	-0-	-3890	-0-	202	1			Y	-0-					107
02	3696	X	249	-0-	-3447	-0-	249	1			Y	-0-					107
03	4092	X	473	-0-	-3619	-0-	341	1	132	2	Y	-0-					107
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	321	1	3399	2	Y	-0-					107
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	315	1	2685	2	Y	-0-					107
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	315	1	1711	2	Y	-0-					107
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	322	1	3163	2	Y	-0-					107
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	325	1	3109	2	Y	-0-					107
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	314	1	2213	2	Y	-0-					107
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	301	1	1232	2	Y	-0-					107
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	261	1	1250	2	Y	-0-					107
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	333	1	6290	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 28,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8520	-0-	-315	-0-	8499	2	21	9	N	19					91
02	7980	X	7616	-0-	-364	-0-	7604	2	12	9	N	11					102
03	8835	X	8164	-0-	-671	-0-	8143	2	21	9	N	19					121
04	8550	X	8305	-0-	-245	-0-	8290	2	15	9	N	14					135
05	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	8571	2	21	9	N	19	75	1			79
06	8250	X	8222	-0-	-28	-0-	8213	2	9	9	N	8					87
07	8587	X	8477	-0-	-110	-0-	8465	2	12	9	N	11					98
08	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	8331	2	10	9	N	9					107
09	8310	X	8184	-0-	-126	-0-	8176	2	8	9	N	7					114
10	8587	X	8564	-0-	-23	-0-	8551	2	13	9	N	12	75	1			51
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8303	2	12	9	N	11					62
12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8450	2	14	9	N	13					75

TOTAL GAS PROD: 99,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	2772	-0-	-470	-0-	713	1	2059	2	N	-0-					202
02	2660	X	1132	-0-	-1528	-0-	644	1	488	2	N	-0-					202
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	713	1	2535	2	N	-0-					202
04	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	690	1	1049	2	N	-0-					202
05	2945	X	1784	-0-	-1161	-0-	713	1	1071	2	N	-0-					202
06	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	690	1	2026	2	N	-0-					202
07	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	713	1	1740	2	N	-0-					202
08	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	713	1	1000	2	N	-0-					202
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	690	1	2079	2	N	-0-					202
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	713	1	2042	2	N	-0-					202
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	690	1	2198	2	N	-0-					202
12	3100	N	3228	-0-	128	128	713	1	2515	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 29,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	4503	2	22	9	N	20			81
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4161	2	18	9	N	16			97
03	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	4746	2	1	9	N	1			98
04	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4583	2	10	9	N	9			107
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4874	2	14	9	N	13			120
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4882	2	1	9	N	1			121
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5122	2	6	9	N	5			126
08	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	4716	2	12	9	N	11			137
09	4890	X	4569	-0-	-321	-0-	4559	2	10	9	N	9			146
10	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4655	2	9	9	N	8			154
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4686	2	13	9	N	12			166
12	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4570	2	18	9	N	16			182

TOTAL GAS PROD: 56,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

01	4650	X	2579	-0-	-2071	-0-	2578	2	1	9	N	1			134
02	3724	X	3543	-0-	-181	-0-	3543	2			N	-0-			134
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-			134
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-			134
05	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			N	-0-			134
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3313	2			N	-0-			134
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-			134
08	3844	X	2021	-0-	-1823	-0-	2021	2			N	-0-			134
09	3510	X	2827	-0-	-683	-0-	2827	2			N	-0-			134
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-			134
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			134
12	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	2			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 39,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3023	-0-	-3053	-0-	713	1	2310	2	Y	-0-					7
02	5488	X	3484	-0-	-2004	-0-	644	1	2840	2	Y	-0-					7
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	713	1	5276	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4742	-0-	-148	-0-	690	1	4052	2	Y	-0-					7
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	2	Y	10					17
							11	9									
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	690	1	3956	2	Y	13					30
							14	9									
07	5642	X	4435	-0-	-1207	-0-	713	1	3722	2	Y	-0-					30
08	5642	X	3210	-0-	-2432	-0-	713	1	2497	2	Y	-0-					30
09	4950	X	2979	-0-	-1971	-0-	690	1	2289	2	Y	-0-					30
10	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	713	1	3846	2	Y	-0-					30
11	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	690	1	3667	2	Y	-0-					30
12	4216	X	3340	-0-	-876	-0-	713	1	2627	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 49,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3560	2	17	9	N	15					191
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					191
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					191
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3264	2	7	9	N	6					197
05	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3428	2	8	9	N	7					204
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3860	2	20	9	N	18					222
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					222
08	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	2819	2			N	-0-					222
09	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	3510	2			N	-0-					222
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					222
11	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	3255	2			N	-0-					222
12	3813	X	3163	-0-	-650	-0-	3163	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	3087	2			Y	-0-					34
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					34
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					34
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	2			Y	-0-					34
05	3782	X	2967	-0-	-815	-0-	2967	2			Y	-0-					34
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					34
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					34
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					34
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3552	2	23	9	Y	21					55
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	Y	14					69
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					69
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 41,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-						N	-0-					10
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-					10
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-					10
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					10
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					10
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	165	146	1			29
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	1			Y	-0-					5
11	14B2	EXT	59	-0-	59	165	59	1			Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-					94
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	121	1	3973	2	Y	-0-					94
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	98	1	3772	2	Y	1					95
							1	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	290	1	2487	2	Y	67	92	1			70
							74	9									
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	332	1	3788	2	Y	-0-					70
06	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	330	1	3286	2	Y	-0-					70
07	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	264	1	2768	2	Y	-0-					70
08	3937	X	3167	-0-	-770	-0-	218	1	2816	2	Y	121	89	1			102
							133	9									
09	3810	X	3287	-0-	-523	-0-	218	1	3069	2	Y	-0-					102
10	3937	X	1934	-0-	-2003	-0-	202	1	1732	2	Y	-0-					102
11	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	187	1	2669	2	Y	-0-					102
12	3410	X	2388	-0-	-1022	-0-	207	1	2116	2	Y	59	93	1			68
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 38,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3903	2			Y	-0-			-0-
02	3808	X	2244	-0-	-1564	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
03	4216	X	1331	-0-	-2885	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
04	4080	X	437	-0-	-3643	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
05	4216	X	172	-0-	-4044	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
06	1800	X	27	-0-	-1773	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	1860	X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	1333	X	23	-0-	-1310	-0-	23	1			Y	-0-			-0-
09	450	X	150	-0-	-300	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-			-0-
12	3100	N	8088	-0-	4988	4988	311	1	7777	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	236	1	4447	2	Y	-0-					65
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	237	1	4290	2	Y	-0-					65
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	331	1	4825	2	Y	-0-					65
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	2	Y	-0-					65
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	341	1	4319	2	Y	-0-					65
06	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	316	1	4156	2	Y	-0-					65
07	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	330	1	4200	2	Y	60	95	1			30
							66	9									
08	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	339	1	3439	2	Y	-0-					30
09	4920	X	3971	-0-	-949	-0-	250	1	3721	2	Y	-0-					30
10	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	301	1	3282	2	Y	-0-					30
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	294	1	3625	2	Y	-0-					30
12	3565	X	1120	-0-	-2445	-0-	318	1	802	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 49,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	29	1	3838	2	Y	-0-					95
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	111	1	5580	2	Y	-0-					95
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7610	2	1	9	Y	1					96
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6355	2	74	9	Y	67	93	1			70
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					70
06	7380	X	6098	-0-	-1282	-0-	6098	2			Y	-0-					70
07	7626	X	4664	-0-	-2962	-0-	68	1	4596	2	Y	-0-					70
08	7626	X	3448	-0-	-4178	-0-	232	1	3083	2	Y	121	89	1			102
							133	9									
09	6420	X	4816	-0-	-1604	-0-	224	1	4592	2	Y	-0-					102
10	6417	X	1559	-0-	-4858	-0-	128	1	1431	2	Y	-0-					102
11	6090	X	1758	-0-	-4332	-0-	182	1	1576	2	Y	-0-					102
12	4991	X	2164	-0-	-2827	-0-	189	1	1910	2	Y	59	93	1			68
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 54,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	496	1	1987	2	Y	-0-					19
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	420	1	1943	2	Y	-0-					19
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	496	1	2370	2	Y	-0-					19
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-					19
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	496	1	1936	2	Y	-0-					19
06	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	477	1	1835	2	Y	-0-					19
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	496	1	3371	2	Y	-0-					19
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	371	1	3026	2	Y	-0-					19
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	480	1	3131	2	Y	-0-					19
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	433	1	3133	2	Y	-0-					19
11	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	273	1	2204	2	Y	-0-					19
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	314	1	4496	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 36,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3459	-0-	-2927	-0-	1798	1	1661	2	Y	-0-					15
02	5852	X	4116	-0-	-1736	-0-	1624	1	2492	2	Y	-0-					15
03	6479	X	5825	-0-	-654	-0-	1798	1	4027	2	Y	-0-					15
04	6270	X	2235	-0-	-4035	-0-	1740	1	495	2	Y	-0-					15
05	5704	X	2218	-0-	-3486	-0-	1798	1	420	2	Y	-0-					15
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1740	1	4604	2	Y	-0-					15
07	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	1798	1	3291	2	Y	-0-					15
08	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1798	1	3715	2	Y	-0-					15
09	6330	X	4741	-0-	-1589	-0-	1740	1	3001	2	Y	-0-					15
10	6541	X	4007	-0-	-2534	-0-	1798	1	2209	2	Y	-0-					15
11	6330	X	3277	-0-	-3053	-0-	1740	1	1537	2	Y	-0-					15
12	5518	X	2832	-0-	-2686	-0-	1798	1	1034	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 49,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					14
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6995	2	223	9	Y	203	197	1			20
03	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	7689	2			Y	-0-					20
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			Y	-0-					20
05	7750	X	7186	-0-	-564	-0-	7186	2			Y	-0-					20
06	7620	X	6481	-0-	-1139	-0-	6481	2			Y	-0-					20
07	7874	X	6185	-0-	-1689	-0-	6185	2			Y	-0-					20
08	7874	X	6538	-0-	-1336	-0-	6538	2			Y	-0-					20
09	7620	X	7068	-0-	-552	-0-	7068	2			Y	-0-					20
10	7192	X	6847	-0-	-345	-0-	6847	2			Y	-0-					20
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					20
12	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 83,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4170	-0-	1370	1370	117	1	4053	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2618	-0-	-482	888	96	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7692	-0-	4692	5580	290	1	7402	2	Y	-0-					-0-
05	12673	X	7093	-0-	-5580	-0-	332	1	6761	2	Y	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	330	1	6431	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6701	-0-	-1204	-0-	266	1	6435	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7119	-0-	-786	-0-	218	1	6901	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6221	-0-	-1429	-0-	218	1	6003	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	5989	-0-	-1110	-0-	197	1	5792	2	Y	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	193	1	7693	2	Y	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	213	1	6881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1111	-0-	-563	-0-	186	1	925	2	Y	-0-					65
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	238	1	5922	2	Y	-0-					65
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	5589	2	Y	-0-					65
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	322	1	4099	2	Y	-0-					65
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	338	1	4643	2	Y	-0-					65
06	5790	X	4826	-0-	-964	-0-	311	1	4515	2	Y	-0-					65
07	5983	X	4115	-0-	-1868	-0-	329	1	3720	2	Y	60	95	1			30
							66	9									
08	5921	X	1506	-0-	-4415	-0-	338	1	1168	2	Y	-0-					30
09	4830	X	1011	-0-	-3819	-0-	329	1	682	2	Y	-0-					30
10	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	301	1	4118	2	Y	-0-					30
11	4830	X	4779	-0-	-51	-0-	294	1	4485	2	Y	-0-					30
12	4123	X	302	-0-	-3821	-0-	302	1			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 43,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	290	-0-	-3554	-0-	290	2			N	-0-					14
02	1820	X	730	-0-	-1090	-0-	730	2			N	-0-					14
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					14
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					14
05	1457	X	469	-0-	-988	-0-	469	2			N	-0-					14
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					14
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					14
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					14
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					23

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	2612	-0-	-4022	-0-	2612	2			N	-0-					21
02	5292	X	3905	-0-	-1387	-0-	3905	2			N	-0-					21
03	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					21
04	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	3932	2			N	-0-					21
05	4309	X	2765	-0-	-1544	-0-	2765	2			N	-0-					21
06	5220	X	135	-0-	-5085	-0-	135	2			N	-0-					21
07	5394	X	1456	-0-	-3938	-0-	1456	2			N	-0-					21
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					21
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					21
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					21
11	5310	X	3828	-0-	-1482	-0-	3828	2			N	-0-					21
12	5487	X	2701	-0-	-2786	-0-	2701	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 41,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10851	-0-	-247	-0-	10851	2			N	-0-					22
02	10024	X	7946	-0-	-2078	-0-	7946	2			N	-0-					22
03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					22
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11065	2	122	9	N	111					133
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11371	2	143	9	N	130	198	1			65
06	11100	X	10987	-0-	-113	-0-	10987	2			N	-0-					65
07	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	11007	2			N	-0-					65
08	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					65
09	11190	X	10067	-0-	-1123	-0-	10067	2			N	-0-					65
10	11501	X	10193	-0-	-1308	-0-	10193	2			N	-0-					65
11	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2			N	-0-					65
12	11005	X	10959	-0-	-46	-0-	10959	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 125,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	1			Y	-0-					16
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					16
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					16
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			Y	-0-					16
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					16
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			Y	-0-					16
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					16
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			Y	-0-					16
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					16
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			Y	-0-					16
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12768	-0-	-128	-0-	12768	2			N	-0-					25
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11696	2	173	9	N	157	137	1			45
03	12927	X	12060	-0-	-867	-0-	12060	2			N	-0-					45
04	12510	X	12287	-0-	-223	-0-	12287	2			N	-0-					45
05	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					45
06	12720	X	12584	-0-	-136	-0-	12584	2			N	-0-					45
07	13144	X	11786	-0-	-1358	-0-	11786	2			N	-0-					45
08	13516	X	10883	-0-	-2633	-0-	10883	2			N	-0-					45
09	13080	X	11239	-0-	-1841	-0-	11239	2			N	-0-					45
10	13516	X	11785	-0-	-1731	-0-	11785	2			N	-0-					45
11	12570	X	11510	-0-	-1060	-0-	11510	2			N	-0-					45
12	11780	X	11751	-0-	-29	-0-	11679	2	72	9	N	65					110

TOTAL GAS PROD: 144,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	516 22	1 9	2798	2	N	20					104
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	396 129	1 9	1903	2	N	117	183	1			38
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	652	1	3063	2	N	-0-					38
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	633 199	1 9	2895	2	N	181	194	1			25
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	682	1	3184	2	N	-0-					25
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	660 25	1 9	3184	2	N	23					48
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	682 358	1 9	3258	2	N	325	340	1			33
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	679	1	3369	2	N	-0-					33
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	659	1	3141	2	N	-0-					33
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	671 299	1 9	3134	2	N	272	192	1			113
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	614	1	2741	2	N	-0-					113
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	643 15	1 9	2812	2	N	14					127

TOTAL GAS PROD: 44,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					212
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	400	1	816	2	N	37					249
							41	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	496	1	2090	2	N	3					252
							3	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	479	1	1561	2	N	24					276
							26	9									
05	1395	N	480	-0-	-915	-0-	480	1			N	-0-					276
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	444	1	2056	2	N	83					359
							91	9									
07	2139	N	838	-0-	-1301	-0-	132	1	693	2	N	12	182	1			189
							13	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					189
09	2580	N	197	-0-	-2383	-0-	197	1			N	-0-					189
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					189
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	444	1	1493	2	N	-0-					189
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

01	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					111
02	4844	X	2355	-0-	-2489	-0-	2355	2			N	-0-					111
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					111
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					111
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					111
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					111
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					111
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	417	1	1586	2	N	83					226
							91	9									
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	408	1	652	2	N	76	173	1			129
							84	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	660	1	2932	2	N	177	176	1			130
							195	9									
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	637	1	2359	2	N	52					182
							57	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	527	1	2127	2	N	212					394
							233	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	647	1	2232	2	N	59	373	1			80
							65	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	682	1	2253	2	N	39					119
							43	9									
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	679	1	2210	2	N	210	185	1			144
							231	9									
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	660	1	1498	2	N	-0-					144
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	579	1	840	2	N	10					154
							11	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	539	1	2699	2	N	330	416	1			68
							363	9									
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	666	1	2337	2	N	21					89
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 32,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	237 20	1 9	1084	2	Y	18					43
02	2492	X	741	-0-	-1751	-0-	245	1	496	2	Y	-0-					43
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			Y	-0-					43
04	1290	X	388	-0-	-902	-0-	244	1	144	9	Y	131					174
05	1333	X	880	-0-	-453	-0-	285	1	595	2	Y	-0-					174
06	3000	N	4731	-0-	1731	1731	323 11	1 9	4397	2	Y	10					184
07	3100	N	5315	-0-	2215	3946	337 30	1 9	4948	2	Y	27	194	1			17
08	3100	N	4631	-0-	1531	5477	338	1	4293	2	Y	-0-					17
09	9488	X	4011	-0-	-5477	-0-	308	1	3703	2	Y	-0-					17
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	324 7	1 9	4221	2	Y	6					23
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	318	1	3793	2	Y	-0-					23
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	321 24	1 9	4325	2	Y	22					45

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					44
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
04	3000	N	3039	-0-	39	39	570	1	2469	2	N	-0-					44
05	1693	N	1654	-0-	-39	-0-	589	1	1065	2	N	-0-					44
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					44
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	570	1	62	2	N	-0-					44
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					44
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

01	10974	X	10191	-0-	-783	-0-	10191	2			N	-0-					41
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	9274	2			N	-0-					41
03	10850	X	8916	-0-	-1934	-0-	8916	2			N	-0-					41
04	10470	X	7363	-0-	-3107	-0-	7144	2	219	9	N	199	193	1			47
05	10726	X	4902	-0-	-5824	-0-	4902	2			N	-0-					47
06	9930	X	1741	-0-	-8189	-0-	1741	2			N	-0-					47
07	10261	X	2104	-0-	-8157	-0-	2104	2			N	-0-					47
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	2			N	-0-					47
09	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	570	1	10847	2	N	-0-					47
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	589	1	11721	2	N	-0-					47
11	10860	X	7186	-0-	-3674	-0-	570	1	6616	2	N	-0-					47
12	11222	X	5396	-0-	-5826	-0-	589	1	4807	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 96,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					190
02	4256	X	344	-0-	-3912	-0-	344	2			N	-0-					190
03	3782	X	2181	-0-	-1601	-0-	2181	2			N	-0-					190
04	1800	X	228	-0-	-1572	-0-	228	2			N	-0-					190
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	N	23	190	1			23
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					23
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					23
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					23
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					23
10	3131	X	857	-0-	-2274	-0-	589	1	268	2	N	-0-					23
11	3330	X	570	-0-	-2760	-0-	570	1			N	-0-					23
12	3441	X	589	-0-	-2852	-0-	589	1			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	5822	2	44	9	N	40					134
02	5684	X	5534	-0-	-150	-0-	5512	2	22	9	N	20					154
03	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6048	2	70	9	N	64					218
04	6090	X	3954	-0-	-2136	-0-	3947	2	7	9	N	6	189	1			35
05	6262	X	6170	-0-	-92	-0-	6146	2	24	9	N	22					57
06	5940	X	4420	-0-	-1520	-0-	4394	2	26	9	N	24					81
07	6138	X	5978	-0-	-160	-0-	5928	2	50	9	N	45					126
08	6169	X	3831	-0-	-2338	-0-	3811	2	20	9	N	18					144
09	5970	X	61	-0-	-5909	-0-	61	2			N	-0-					144
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6844	2	26	9	N	24					168
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7608	2	54	9	N	49					217
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6216	2	46	9	N	42	194	1			65

TOTAL GAS PROD: 62,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					21
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					21
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			Y	-0-					21
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			Y	-0-					21
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					21
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	1			Y	-0-					21
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					21
08	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	1			Y	-0-					21
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					21
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					21
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	1			Y	-0-					21
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

01	6417	X	4468	-0-	-1949	-0-	4370	2	98	9	Y	89	179	1			12
02	5796	X	1083	-0-	-4713	-0-	1083	2			Y	-0-					12
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					12
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					12
05	4464	X	21	-0-	-4443	-0-	21	2			Y	-0-					12
06	4320	X	213	-0-	-4107	-0-	113	2	100	9	Y	91					103
07	1209	X	60	-0-	-1149	-0-	56	2	4	9	Y	4					107
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					107
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					107
10	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					107
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4932	2	113	9	Y	103	197	1			13
12	3100	N	3720	-0-	620	620	3661	2	59	9	Y	54					67

TOTAL GAS PROD: 15,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	392	-0-	-321	-0-	290	1	102	9	Y	93	200	1			38
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					38
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	1			Y	-0-					38
04	1620	X	171	-0-	-1449	-0-	171	1			Y	-0-					38
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	490	1	3503	2	Y	-0-					38
06	3000	N	3928	-0-	928	928	626	1	3188	2	Y	104					142
							114	9									
07	3100	N	4243	-0-	1143	2071	675	1	3560	2	Y	7					149
							8	9									
08	5634	X	3563	-0-	-2071	-0-	656	1	2860	2	Y	43	172	1			20
							47	9									
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	582	1	1665	2	Y	-0-					20
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	656	1	977	2	Y	-0-					20
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	593	1	320	9	Y	291	197	1			114
12	1364	X	569	-0-	-795	-0-	529	1	40	9	Y	36					150

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4986	-0-	1886	15168	226	1	4751	2	Y	8					53
							9	9									
02	19362	X	4194	-0-	-15168	-0-	231	1	3963	2	Y	-0-					53
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	341	1	7799	2	Y	-0-					53
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	244	1	4044	2	Y	173	178	1			48
							190	9									
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	286	1	7693	2	Y	-0-					48
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	322	1	9882	2	Y	52					100
							57	9									
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	336	1	8337	2	Y	152	195	1			57
							167	9									
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	338	1	8498	2	Y	6					63
							7	9									
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	303	1	7712	2	Y	-0-					63
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	323	1	7147	2	Y	133	181	1			15
							146	9									
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	316	1	6973	2	Y	-0-					15
12	8308	X	6311	-0-	-1997	-0-	319	1	5992	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 86,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		300	-0-	300	300	300	1			Y	-0-					17
04	T. A.		388	-0-	388	688	142	1	246	9	Y	224	184	1			57
05	T. A.		189	-0-	189	877	44	1	145	9	Y	132	174	1			15
06	877	N	-0-	-0-	-877	-0-					Y	-0-					15
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	225	-0-	-3185	-0-	225	1			Y	-0-					29
02	1008	X	196	-0-	-812	-0-	196	1			Y	-0-					29
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	305	1	2522	2	Y	-0-					29
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	289	1	1468	2	Y	172	189	1			12
							189	9									
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	317	1	1426	2	Y	-0-					12
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	328	1	1782	2	Y	-0-					12
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	341	1	1223	2	Y	217	192	1			37
							239	9									
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	321	1	6	9	Y	5					42
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	1			Y	-0-					42
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					42
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	261	1	253	2	Y	132	164	1			10
							145	9									
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	1			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

MO	UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	282	1	3390	2	Y	-0-					63
02	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	221	1	3470	2	Y	-0-					63
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	326	1	5691	2	Y	-0-					63
04	4050	X	1267	-0-	-2783	-0-	298	1	969	2	Y	-0-					63
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	341	1	5079	2	Y	-0-					63
06	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	330	1	4830	2	Y	-0-					63
07	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	341	1	5006	2	Y	-0-					63
08	6014	X	5859	-0-	-155	-0-	338	1	5521	2	Y	-0-					63
09	5250	X	5063	-0-	-187	-0-	330	1	4733	2	Y	-0-					63
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	341	1	5096	2	Y	-0-					63
11	5670	X	4882	-0-	-788	-0-	323	1	4559	2	Y	-0-					63
12	5859	X	3704	-0-	-2155	-0-	324	1	3343	2	Y	34					97
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 55,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	279	1	2240	2	Y	-0-					15
02	3864	X	2550	-0-	-1314	-0-	219	1	2331	2	Y	-0-					15
03	4030	X	1378	-0-	-2652	-0-	322	1	1056	2	Y	-0-					15
04	3900	X	723	-0-	-3177	-0-	286	1	437	2	Y	-0-					15
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	341	1	3291	2	Y	-0-					15
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	330	1	2258	2	Y	50					65
							55	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	341	1	3109	2	Y	-0-					65
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	338	1	3537	2	Y	-0-					65
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	330	1	4296	2	Y	-0-					65
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	340	1	4028	2	Y	-0-					65
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	323	1	3522	2	Y	-0-					65
12	4774	X	3000	-0-	-1774	-0-	299	1	2701	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	224	1	820	2	Y	-0-					35
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	220	1	1147	2	Y	-0-					35
03	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	236	1	665	2	Y	174	87	1			122
							191	9									
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	234	1	3695	2	Y	-0-					122
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	248	1	6246	2	Y	-0-					122
06	3000	N	5254	-0-	2254	2254	240	1	5014	2	Y	-0-					122
07	7359	X	5105	-0-	-2254	-0-	244	1	4861	2	Y	-0-					122
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	248	1	4399	2	Y	-0-					122
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	231	1	3935	2	Y	-0-					122
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	248	1	4488	2	Y	-0-					122
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	240	1	3000	2	Y	-0-					122
12	5115	X	2630	-0-	-2485	-0-	242	1	2388	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 43,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3029	-0-	-499	-0-	192	1	2837	2	Y	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	237	1	4356	2	Y	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	236	1	4223	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	248	1	3384	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2459	-0-	-991	-0-	240	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2310	-0-	-1255	-0-	244	1	2066	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2328	-0-	-1237	-0-	247	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	231	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	248	1	4376	2	Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	240	1	3337	2	Y	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	228	1	3053	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	180	1	3128	2	Y	-0-					104
02	3864	X	2663	-0-	-1201	-0-	231	1	2432	2	Y	-0-					104
03	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	333	1	3529	2	Y	-0-					104
04	4140	X	3527	-0-	-613	-0-	301	1	3226	2	Y	-0-					104
05	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	328	1	3332	2	Y	-0-					104
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	2	Y	-0-					104
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	226	1	3322	2	Y	61					165
							67	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	223	1	3238	2	Y	-0-					165
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	210	1	3312	2	Y	-0-					165
10	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	199	1	2477	2	Y	-0-					165
11	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	292	1	2427	2	Y	-0-					165
12	3627	X	2409	-0-	-1218	-0-	325	1	2084	2	Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 38,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	1			Y	-0-					23
07	14B2 EXT		485	-0-	485	668	219	1	266	2	Y	-0-					23
08	14B2 EXT		650	-0-	650	1318	223	1	261	2	Y	151	160	1			14
							166	9									
09	1858	X	540	-0-	-1318	-0-	182	1	358	2	Y	-0-					14
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	1			Y	-0-					14
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-					14
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	217	1	3786	2	N	11					33
							12	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	238	1	3096	2	N	-0-					33
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	334	1	4462	2	N	-0-					33
04	3900	X	3372	-0-	-528	-0-	302	1	3070	2	N	-0-					33
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	332	1	4394	2	N	-0-					33
06	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	196	1	3901	2	N	-0-					33
07	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	219	1	3415	2	N	-0-					33
08	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	230	1	4146	2	N	-0-					33
09	4560	X	4559	-0-	-1	-0-	220	1	4339	2	N	-0-					33
10	4712	X	3394	-0-	-1318	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					33
11	4230	X	3225	-0-	-1005	-0-	282	1	2943	2	N	-0-					33
12	4712	X	3225	-0-	-1487	-0-	341	1	2884	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 46,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	164	1	6237	2	Y	-0-					20
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-					20
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	305	1	5954	2	Y	-0-					20
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	247	1	4325	2	Y	-0-					20
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	317	1	6719	2	Y	-0-					20
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	249	1	5830	2	Y	-0-					20
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	327	1	4855	2	Y	-0-					20
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	271	1	6052	2	Y	-0-					20
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	263	1	6703	2	Y	-0-					20
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	269	1	6250	2	Y	-0-					20
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	324	1	5395	2	Y	-0-					20
12	7192	X	5885	-0-	-1307	-0-	308	1	5577	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 71,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		263	-0-	263	366	263	2			Y	-0-					42
04	14B2 EXT		207	-0-	207	573	207	2			Y	-0-					42
05	14B2 EXT		1115	-0-	1115	1688	1115	2			Y	-0-					42
06	3000	N	3990	-0-	990	2678	251	1	3739	2	Y	-0-					42
07	3100	N	3310	-0-	210	2888	327	1	2983	2	Y	-0-					42
08	3100	N	2902	-0-	-198	2690	271	1	2631	2	Y	-0-					42
09	4965	X	2275	-0-	-2690	-0-	253	1	2022	2	Y	-0-					42
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	269	1	2309	2	Y	-0-					42
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	326	1	1446	2	Y	-0-					42
12	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	309	1	2292	2	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	295	1	973	2	N	4					28
							4	9									
02	4760	X	1409	-0-	-3351	-0-	226	1	1183	2	N	-0-					28
03	4433	X	1131	-0-	-3302	-0-	326	1	805	2	N	-0-					28
04	4200	X	310	-0-	-3890	-0-	310	1			N	-0-					28
05	3875	X	320	-0-	-3555	-0-	320	1			N	-0-					28
06	1500	X	42	-0-	-1458	-0-	42	1			N	-0-					28
07	1550	X	463	-0-	-1087	-0-	463	2			N	-0-					28
08	1116	X	88	-0-	-1028	-0-	88	1			N	-0-					28
09	300	X	95	-0-	-205	-0-	95	1			N	-0-					28
10	465	X	59	-0-	-406	-0-	59	1			N	-0-					28
11	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					28
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

01	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	1			Y	-0-					50
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	162	1	831	2	Y	-0-					50
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	223	1	3243	2	Y	-0-					50
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	198	1	1806	2	Y	7					57
							8	9									
05	1085	X	897	-0-	-188	-0-	226	1	671	2	Y	-0-					57
06	720	X	706	-0-	-14	-0-	205	1	501	2	Y	-0-					57
07	744	X	474	-0-	-270	-0-	217	1	254	2	Y	3					60
							3	9									
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	216	1	650	2	Y	-0-					60
09	720	X	207	-0-	-513	-0-	207	1			Y	-0-					60
10	744	X	393	-0-	-351	-0-	194	1	199	2	Y	-0-					60
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	173	1	1032	2	Y	-0-					60
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	177	1	1171	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

01	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	225	1	2976	2	Y	15					27
							17	9									
02	3052	X	2960	-0-	-92	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					27
03	3379	X	2550	-0-	-829	-0-	213	1	2337	2	Y	-0-					27
04	3270	X	2489	-0-	-781	-0-	177	1	2312	2	Y	-0-					27
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	203	1	3699	2	Y	-0-					27
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	211	1	3012	2	Y	18					45
							20	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	211	1	3494	2	Y	164	184	1			25
							180	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	4150	2	Y	-0-					25
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	202	1	3742	2	Y	-0-					25
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	202	1	3675	2	Y	-0-					25
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	203	1	3099	2	Y	-0-					25
12	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	207	1	3492	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 41,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	139	-0-	-4356	-0-	139	1			N	-0-					28
02	3612	X	8	-0-	-3604	-0-	8	1			N	-0-					28
03	2046	X	432	-0-	-1614	-0-	369	1	63	9	N	57	85	1			-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	479	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	587	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	650	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	677	1	5346	2	N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	661	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5220	-0-	-60	-0-	629	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	634	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	633	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	642	1	5016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2415	-0-	-685	632	424	1	1991	2	Y	-0-					39
02	993	X	361	-0-	-632	-0-	361	1			Y	-0-					39
03	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	1			Y	-0-					39
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2953	2	Y	-0-					39
05	868	X	707	-0-	-161	-0-	486	1	221	2	Y	-0-					39
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	480	1	1396	2	Y	-0-					39
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	492	1	1303	2	Y	-0-					39
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	479	1	2158	2	Y	-0-					39
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	453	1	2168	2	Y	-0-					39
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	469	1	2489	2	Y	-0-					39
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	480	1	2424	2	Y	-0-					39
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	496	1	2474	2	Y	13					52
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	2			Y	-0-					22
02	3780	X	828	-0-	-2952	-0-	828	2			Y	-0-					22
03	4185	X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			Y	-0-					22
04	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2663	2			Y	-0-					22
05	3503	X	1900	-0-	-1603	-0-	1900	2			Y	-0-					22
06	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1601	2			Y	-0-					22
07	2170	X	1881	-0-	-289	-0-	1881	2			Y	-0-					22
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					22
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					22
10	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			Y	-0-					22
11	3000	N	3206	-0-	206	547	3206	2			Y	-0-					22
12	3834	X	3287	-0-	-547	-0-	3287	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	189	1			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					67
02	2856	X	1610	-0-	-1246	-0-	1610	2			N	-0-					67
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					67
04	2910	X	1928	-0-	-982	-0-	1928	2			N	-0-					67
05	3007	X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2			N	-0-					67
06	2910	X	2411	-0-	-499	-0-	2411	2			N	-0-					67
07	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			N	-0-					67
08	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					67
09	2400	X	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					67
10	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	2			N	-0-					67
11	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2289	2			N	-0-					67
12	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 28,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

01	341	N	306	-0-	-35	-0-	238	1	68	9	Y	62					184
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	193	1	41	9	Y	37	178	1			43
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					43
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					43
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	317	1	200	9	Y	182	195	1			30
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	1			Y	-0-					30
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					30
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	1			Y	-0-					30
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	1			Y	-0-					30
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	1			Y	-0-					30
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	1			Y	-0-					30
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	1			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	1980	2	11	9	N	10					98
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	76	1			22
03	3379	X	2034	-0-	-1345	-0-	2034	2			N	-0-					22
04	3270	X	1389	-0-	-1881	-0-	1389	2			N	-0-					22
05	2759	X	1380	-0-	-1379	-0-	1380	2			N	-0-					22
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	1238	2			N	-0-					22
07	2046	X	1925	-0-	-121	-0-	1925	2			N	-0-					22
08	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	1129	2			N	-0-					22
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					22
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					22
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					22
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	595	-0-	-2877	-0-	595	2			N	-0-					86
02	3136	X	2360	-0-	-776	-0-	2360	2			N	-0-	76	1			10
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					10
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					10
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					10
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					10
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					10
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					10
09	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					10
10	3472	X	1941	-0-	-1531	-0-	1941	2			N	-0-					10
11	3360	X	39	-0-	-3321	-0-	39	2			N	-0-					10
12	3472	X	902	-0-	-2570	-0-	902	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 45,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6122	-0-	-202	-0-	6122	2			N	-0-					16
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5249	2			N	-0-					16
03	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	5858	2	12	9	N	11					27
04	6030	X	5599	-0-	-431	-0-	5590	2	9	9	N	8					35
05	6107	X	5606	-0-	-501	-0-	5606	2			N	-0-					35
06	5910	X	5496	-0-	-414	-0-	5496	2			N	-0-					35
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5859	2	12	9	N	11					46
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5835	2	36	9	N	33					79
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5996	2	30	9	N	27					106
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6118	2	17	9	N	15					121
11	5670	X	5634	-0-	-36	-0-	5628	2	6	9	N	5					126
12	6231	X	5851	-0-	-380	-0-	5822	2	29	9	N	26					152

TOTAL GAS PROD: 69,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	307 1 9 9		1583	2	N	-0-					82
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	222 1		725	2	N	-0-					82
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 1				N	-0-					82
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	313 1 9 9		2301	2	N	8					90
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	320 1		1839	2	N	-0-					90
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	330 1 167 9		1463	2	N	152	193	1			49
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341 1 6 9		2004	2	N	5					54
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	340 1		1226	2	N	-0-					54
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	330 1		1823	2	N	-0-					54
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	340 1		1640	2	N	-0-					54
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	327 1 190 9		1771	2	N	173	166	1			61
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	337 1 133 9		2070	2	N	121					182

TOTAL GAS PROD: 22,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	309	1	19	9	N	17					67
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	269	1	505	2	N	135	182	1			20
							149	9									
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	329	1	1303	2	N	-0-					20
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	N	13					33
							14	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	322	1	2991	2	N	174	180	1			27
							191	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	330	1	2215	2	N	-0-					27
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	341	1	2405	2	N	16					43
							18	9									
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	340	1	2203	2	N	170	185	1			28
							187	9									
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	330	1	1980	2	N	-0-					28
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	341	1	2163	2	N	173	171	1			30
							190	9									
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	329	1	2046	2	N	-0-					30
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	337	1	2335	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					81
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					81
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	120	97	1			104
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					104
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	83	97	1			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	700	1	1890	2	Y	24					84
							26	9									
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	583	1	1298	2	Y	20					104
							22	9									
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	713	1	2352	2	Y	12					116
							13	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	690	1	1898	2	Y	32					148
							35	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	664	1	2037	2	Y	24					172
							26	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	690	1	2202	2	Y	29					201
							32	9									
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	713	1	2135	2	Y	8					209
							9	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	698	1	2117	2	Y	10	162	1			57
							11	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	690	1	2139	2	Y	23	1	8			79
							25	9									
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	713	1	2062	2	Y	15					94
							17	9									
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	673	1	1852	2	Y	17					111
							19	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	713	1	1900	2	Y	19					130
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					19
02	1820	X	264	-0-	-1556	-0-	264	2			N	-0-					19
03	2015	X	311	-0-	-1704	-0-	311	2			N	-0-					19
04	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	1253	2			N	-0-					19
05	2015	X	527	-0-	-1488	-0-	527	2			N	-0-					19
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					19
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					19
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					19
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					19
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					19
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					19
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

01	3100	N	3335	-0-	235	235	899	1	2436	2	N	-0-					35
02	3753	X	3518	-0-	-235	-0-	812	1	2706	2	N	-0-					35
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	899	1	2797	2	N	-0-					35
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	870	1	2851	2	N	-0-					35
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	899	1	2674	2	N	-0-					35
06	1890	X	870	-0-	-1020	-0-	870	1			N	-0-					35
07	1953	X	899	-0-	-1054	-0-	899	1			N	-0-					35
08	1953	X	1472	-0-	-481	-0-	899	1	573	2	N	-0-					35
09	1890	X	1208	-0-	-682	-0-	870	1	338	2	N	-0-					35
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	899	1	2094	2	N	-0-					35
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	870	1	1302	2	N	-0-					35
12	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	899	1	466	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

01	1936	N	1894	-0-	-42	-0-	217	1	1636	2	Y	37					121
							41	9									
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	174	1	1025	2	Y	-0-					121
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3414	2	Y	93	179	1			35
							102	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	188	1	2965	2	Y	12					47
							13	9									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	219	1	3281	2	Y	-0-					47
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	2	Y	12					59
							13	9									
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	210	1	2939	2	Y	233					292
							256	9									
08	3255	X	1822	-0-	-1433	-0-	209	1	1613	2	Y	-0-	186	1			106
09	3150	X	2295	-0-	-855	-0-	213	1	2071	2	Y	10					116
							11	9									
10	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	215	1	2143	2	Y	-0-					116
11	3150	X	1968	-0-	-1182	-0-	223	1	1636	2	Y	99	193	1			22
							109	9									
12	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	230	1	1224	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	612	-0-	-752	-0-	612	1			Y	-0-					23
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	518	1	370	2	Y	-0-					23
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	338	1	574	2	Y	-0-					23
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	317	1	407	2	Y	-0-					23
05	992	N	334	-0-	-658	-0-	305	1	29	2	Y	-0-					23
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	166	1	87	2	Y	-0-					23
07	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	1			Y	-0-					23
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	1			Y	-0-					23
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					23
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-					23
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	1			Y	-0-					23
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	1			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	544	-0-	-2153	-0-	544	1			Y	-0-					81
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	540	1	2391	2	Y	-0-					81
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	605	1	3210	2	Y	-0-					81
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	654	1	1973	2	Y	-0-					81
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	624	1	2993	2	Y	-0-					81
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	656	1	4548	2	Y	-0-					81
07	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	660	1	2726	2	Y	120	97	1			104
							132	9									
08	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	656	1	2747	2	Y	-0-					104
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	616	1	3543	2	Y	83	97	1			90
							91	9									
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	592	1	3527	2	Y	-0-					90
11	3750	X	2281	-0-	-1469	-0-	642	1	1639	2	Y	-0-					90
12	3720	X	619	-0-	-3101	-0-	619	1			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 36,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					17
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					17
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	533	-0-	-6380	-0-	533	1			Y	-0-					49
02	5964	X	231	-0-	-5733	-0-	231	1			Y	-0-					49
03	4681	X	341	-0-	-4340	-0-	341	1			Y	-0-					49
04	510	X	323	-0-	-187	-0-	323	1			Y	-0-					49
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	1			Y	-0-					49
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					49
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	616	1	1074	2	Y	-0-					49
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	659	1	727	2	Y	-0-					49
09	660	X	633	-0-	-27	-0-	633	1			Y	-0-					49
10	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	601	1	704	2	Y	-0-					49
11	1650	X	550	-0-	-1100	-0-	550	1			Y	-0-					49
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	1			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					16
02	6440	X	5718	-0-	-722	-0-	5718	2			Y	-0-					16
03	7130	X	2787	-0-	-4343	-0-	264	1	2523	2	Y	-0-					16
04	6900	X	2855	-0-	-4045	-0-	178	1	2677	2	Y	-0-					16
05	7130	X	3573	-0-	-3557	-0-	298	1	3275	2	Y	-0-					16
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	166	1	6972	2	Y	150	156	1			10
							165	9									
07	6324	X	2749	-0-	-3575	-0-	281	1	2465	2	Y	3					13
							3	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	339	1	4493	2	Y	164					177
							180	9									
09	6630	X	6334	-0-	-296	-0-	330	1	6001	2	Y	3	156	1			24
							3	9									
10	6851	X	5808	-0-	-1043	-0-	336	1	5472	2	Y	-0-					24
11	6630	X	6249	-0-	-381	-0-	318	1	5931	2	Y	-0-					24
12	6541	X	5064	-0-	-1477	-0-	314	1	4719	2	Y	28					52
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 60,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					25
02	5740 X	4494	-0-	-1246	-0-	4494	2			Y	-0-					25
03	6355 X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			Y	-0-					25
04	6150 X	4455	-0-	-1695	-0-	4455	2			Y	-0-					25
05	6355 X	5106	-0-	-1249	-0-	5106	2			Y	-0-					25
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					25
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					25
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					25
09	4680 X	4496	-0-	-184	-0-	4496	2			Y	-0-					25
10	4836 X	4668	-0-	-168	-0-	4668	2			Y	-0-					25
11	4680 X	4579	-0-	-101	-0-	4579	2			Y	-0-					25
12	5735 X	4697	-0-	-1038	-0-	4697	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 60,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	164	1			32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

01	4185 X	800	-0-	-3385	-0-	532	1	268	2	Y	-0-					123
02	2968 X	504	-0-	-2464	-0-	469	1	35	2	Y	-0-					123
03	3286 X	3285	-0-	-1	-0-	667	1	2598	2	Y	18					141
						20	9									
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	639	1	4103	2	Y	-0-					141
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	659	1	3755	2	Y	-0-					141
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	648	1	4546	2	Y	-0-					141
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	674	1	4536	2	Y	315	190	1			266
						347	9									
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	656	1	3460	2	Y	60	190	1			136
						66	9									
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	636	1	3372	2	Y	-0-					136
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	657	1	2214	2	Y	-0-					136
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	652	1	1209	2	Y	-0-					136
12	3627 X	629	-0-	-2998	-0-	629	1			Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 38,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1364	-0-	-651	-0-	387	1	977	2	N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	946	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1161	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1204	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1161	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1161	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1290	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1333	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1002	-0-	-948	-0-	387	1	615	2	N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1204	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1247	1	3435	2	N	-0-					-0-
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1333	1	1860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		310	-0-	310	310	86	1	224	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		44	-0-	44	354	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	484	X	130	-0-	-354	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

01	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					26
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	703	2			Y	-0-					26
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					26
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					26
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	1	1	714	2	Y	-0-					26
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			Y	-0-					26
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					26
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					26
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					26
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					26
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					26
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	1	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	1452	-0-	-1052	-0-	1452	2			Y	-0-					3
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					3
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					3
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					3
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					3
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					3
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					3
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					3
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					3
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					3
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	1	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					32
02	476	N	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					32
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					36
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					36
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					36
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					36
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					36
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					36
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2090	2	14	9	N	13					136
02	1932	N	1579	-0-	-353	-0-	1579	2			N	-0-					136
03	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	64	1	1881	2	N	-0-					136
04	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			N	-0-					136
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1570	2	17	9	N	15					151
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	1513	2			N	-0-					151
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					151
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					151
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					151
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-					151
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					151
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-			7
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			7
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			7
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			7
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			7
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			7
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	2	1	174	2	N	-0-			7
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			7
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			7
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			7
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			16
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			16
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-			16
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-			16
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			16
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			16
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			16
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			16
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			16
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			16
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			16
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	3155	-0-	-37	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			85
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			85
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			85
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			85
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	721	2	1	9	N	1	1	8			85
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			85
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			85
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			85
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1	8			85
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			85
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			85
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6290	-0-	-344	-0-	6281	2	9	9	N	8	8	8			47
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6384	2	9	9	N	8	8	8			47
03	6634	X	6166	-0-	-468	-0-	6157	2	9	9	N	8	8	8			47
04	6240	X	5942	-0-	-298	-0-	5933	2	9	9	N	8	8	8			47
05	6634	X	5978	-0-	-656	-0-	5969	2	9	9	N	8	8	8			47
06	6420	X	6222	-0-	-198	-0-	6213	2	9	9	N	8	8	8			47
07	6634	X	5994	-0-	-640	-0-	5985	2	9	9	N	8	8	8			47
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6258	2	9	9	N	8	8	8			47
09	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	5573	2	9	9	N	8	8	8			47
10	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	4148	2	9	9	N	8	8	8			47
11	6210	X	5397	-0-	-813	-0-	5388	2	9	9	N	8	8	8			47
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 64,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	2945	X	2112	-0-	-833	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
02	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	2019	2	2	9	N	2	2	8			97
03	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			97
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	2230	2	2	9	N	2	2	8			97
05	2449	X	215	-0-	-2234	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			97
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	2	2	8			97
07	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	2115	2	2	9	N	2	2	8			97
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	1	1	2937	2	N	2	2	8			97
							2	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2	9	N	2	2	8			97
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1	1	3282	2	N	2	2	8			97
							2	9									
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			97
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 23,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	328	-0-	-385	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	2	N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

01	4805	X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			N	-0-					10
02	4284	X	3813	-0-	-471	-0-	3813	2			N	-0-					10
03	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					10
04	4410	X	4211	-0-	-199	-0-	4211	2			N	-0-					10
05	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	2			N	-0-					10
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10
07	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					10
08	4340	X	3799	-0-	-541	-0-	3799	2			N	-0-					10
09	4290	X	3282	-0-	-1008	-0-	3282	2			N	-0-					10
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					10
11	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	2			N	-0-					10
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 44,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

01	3162	X	1479	-0-	-1683	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1780	-0-	-1020	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	153	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	126	1	2564	2	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	154	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	136	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1951	-0-	-1211	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	474	-0-	-2586	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1077	-0-	-2085	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	270	-0-	-2520	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

01	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	5095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	5371	-0-	-85	-0-	5370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	5245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	5032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	5232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10589				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST CREEK WELL #: RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4495	-0-	-65	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2		N	-0-			-0-
02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2735	-0-	-241	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
03	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
04	2640	N	1941	-0-	-699	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
05	2790	N	1785	-0-	-1005	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4952	-0-	-628	-0-	4952	2		N	-0-			-0-
02	5264	X	4696	-0-	-568	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
03	5828	X	5036	-0-	-792	-0-	5036	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	4526	-0-	-1114	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
05	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
07	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	2546	2			N	-0-					20
02	2828	X	2730	-0-	-98	-0-	2455	2	275	9	N	250	191	1			79
03	3131	X	2370	-0-	-761	-0-	2370	2			N	-0-					79
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					79
05	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					79
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					79
07	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			N	-0-					79
08	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					79
09	3030	X	2495	-0-	-535	-0-	2495	2			N	-0-					79
10	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2539	2			N	-0-					79
11	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	2545	2			N	-0-					79
12	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 32,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4049	-0-	-263	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3572	-0-	-1048	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1197	-0-	-1443	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1020	-0-	-1522	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3	-0-	-3841	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	3	-0-	-1957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4055	-0-	955	1959	4055	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2054	-0-	-746	1213	2054	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	870	-0-	-1213	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	167	-0-	-1663	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1472	-0-	-419	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3136	-0-	-280	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	502	-0-	-3776	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	315	-0-	-3825	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	342	-0-	-1053	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	648	-0-	-2204	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1691	-0-	-885	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	440	-0-	-2195	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4290	-0-	-1020	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5368	-0-	-32	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2171	-0-	-3409	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-			-0-
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3223	-0-	-407	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	3280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1333	-0-	-767	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2146	-0-	-273	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1495	-0-	-605	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4276	-0-	-74	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4382	-0-	-113	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2796	-0-	-60	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2183	-0-	-787	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2360	-0-	-190	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10731	-0-	-212	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9338	-0-	-546	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10177	-0-	-766	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9523	-0-	-947	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10112	-0-	-645	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9109	-0-	-1245	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8700	-0-	-1080	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8737	-0-	-1369	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8316	-0-	-1374	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8795	-0-	-319	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4054	-0-	-86	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2553	-0-	-1074	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1975	-0-	-1505	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1858	-0-	-1202	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3638	-0-	838	838	3638	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6536	-0-	3436	4274	6536	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6129	-0-	3129	7403	6129	2			N	-0-					-0-
05	12078	X	4675	-0-	-7403	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3775	-0-	-341	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3888	-0-	-312	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
06	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
07	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
09	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
10	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2962	-0-	-622	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1494	-0-	-2286	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	444	-0-	-3152	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	4	-0-	-3956	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3	-0-	-4089	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3	-0-	-3957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3	-0-	-3810	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1401	-0-	-789	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					13
02	1288	N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-					13
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					13
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					13
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					13
06	1740	N	516	-0-	-1224	-0-	516	2			N	-0-					13
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					13
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					13
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2709	2			N	-0-					5
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	2656	2			N	-0-					5
03	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2			N	-0-					5
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					5
05	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			N	-0-					5
06	2850	X	1029	-0-	-1821	-0-	1029	2			N	-0-					5
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					5
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					5
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2690	-0-	-1202	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2573	-0-	-1736	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2898	-0-	-1411	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2500	-0-	-1670	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	771	-0-	-3538	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	39	-0-	-4131	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1616	-0-	-1084	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3540	-0-	-44	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3452	-0-	-358	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3137	-0-	-433	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2871	-0-	-694	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3377	-0-	-839	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2840	-0-	-1240	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1890	-0-	-2171	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2511	-0-	-1029	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2754	-0-	-326	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2715	-0-	-841	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2558	-0-	-573	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

01	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2072	-0-	-336	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

01	2976	X	1961	-0-	-1015	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					111
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2			N	-0-					111
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					111
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					111
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					111
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					111
07	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-					111
08	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					111
09	1560	N	964	-0-	-596	-0-	964	2			N	-0-					111
10	1519	N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					111
11	1290	N	393	-0-	-897	-0-	393	2			N	-0-					111
12	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1359	-0-	-861	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1140	-0-	-1154	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3150	-0-	-182	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	24	-0-	-3396	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	63	-0-	-3006	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2139	-0-	-241	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3592	-0-	-4	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2932	-0-	-664	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2770	-0-	-826	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2787	-0-	-693	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

01	3782	X	1572	-0-	-2210	-0-	1572	2			N	-0-					10
02	2296	X	1443	-0-	-853	-0-	1443	2			N	-0-					10
03	2852	X	1634	-0-	-1218	-0-	1634	2			N	-0-					10
04	2760	X	7	-0-	-2753	-0-	7	2			N	-0-					10
05	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	5	2			N	-0-					10
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					10
07	1643	X	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					10
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					10
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					10
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	960	N	500	-0-	-460	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4956	-0-	-420	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5192	-0-	-298	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5115	-0-	-705	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2466	2			N	-0-					12
02	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					12
03	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					12
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					12
05	2759	X	2035	-0-	-724	-0-	2035	2			N	-0-					12
06	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	2115	2			N	-0-					12
07	2697	X	818	-0-	-1879	-0-	818	2			N	-0-					12
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					12
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					12
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	16	19	1			9
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5692	-0-	-888	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6420	-0-	-210	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6380	-0-	-471	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5900	-0-	-580	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5990	-0-	-675	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5738	-0-	-682	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5016	-0-		-130	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4205	-0-		-443	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-		-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4292	-0-		-688	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4387	-0-		-759	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4246	-0-		-674	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4482	-0-		-602	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4462	-0-		-622	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-		-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	583	-0-		-3767	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4448	-0-		-233	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4909	-0-	-516	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3737	-0-	-1513	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	2219	-0-	-1681	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1481	-0-	-1867	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4952	-0-	-845	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4679	-0-	-931	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

01	5301	X	3414	-0-	-1887	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4097	-0-	-691	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	1521	-0-	-3249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					8
02	1652	N	221	-0-	-1431	-0-	221	2			N	-0-					8
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					8
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					8
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					8
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					8
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					8
08	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			N	-0-					8
09	2340	N	699	-0-	-1641	-0-	699	2			N	-0-					8
10	2418	N	1443	-0-	-975	-0-	1443	2			N	-0-					8
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			N	-0-					8
12	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					N	-0-					4
02	3500	X	3	-0-		-3497	-0-	3	2			N	-0-					4
03	2573	X	1949	-0-		-624	-0-	1949	2			N	-0-					4
04	2490	X	1789	-0-		-701	-0-	1789	2			N	-0-					4
05	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	2838	2			N	-0-					4
06	1890	X	-0-	-0-		-1890	-0-					N	-0-					4
07	1953	X	-0-	-0-		-1953	-0-					N	55	49	1			10
08	2852	X	-0-	-0-		-2852	-0-					N	-0-					10
09	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					N	-0-					10
10	2852	X	-0-	-0-		-2852	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1650	-0-		-613	-0-	1650	2			N	-0-					3
02	2044	X	1298	-0-		-746	-0-	1298	2			N	-0-					3
03	2356	N	2167	-0-		-189	-0-	2167	2			N	-0-					3
04	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	1970	2			N	-0-					3
05	1426	N	1025	-0-		-401	-0-	1025	2			N	-0-					3
06	2100	N	1893	-0-		-207	-0-	1893	2			N	-0-					3
07	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	2149	2	57	9	N	52	46	1			9
08	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	1869	2			N	-0-					9
09	1890	N	1885	-0-		-5	-0-	1885	2			N	-0-					9
10	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-	2716	2			N	-0-					9
11	2693	N	2693	-0-		-0-	-0-	2693	2			N	-0-					9
12	1953	N	1915	-0-		-38	-0-	1915	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
08	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2403	-0-	-1441	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2405	-0-	-819	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5330	-0-	-3195	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6437	-0-	-1263	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6932	-0-	-1407	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6818	-0-	-82	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6199	-0-	-1086	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5956	-0-	-1094	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5209	-0-	-2076	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5030	-0-	-1780	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4574	-0-	-2153	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5165	-0-		-12	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4375	-0-		-301	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4296	-0-		-774	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5097	-0-		-142	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4992	-0-		-278	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4813	-0-		-457	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4829	-0-		-331	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4405	-0-		-927	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4682	-0-		-478	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4961	-0-		-30	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	196	-0-		-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-		-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-		-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-		-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	744	N	236	-0-		-508	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-		-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-		-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-		-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6041	-0-		-810	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4996	-0-		-772	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5422	-0-		-778	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5367	-0-		-633	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5415	-0-		-785	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5136	-0-		-714	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-		-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5629	-0-		-509	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5147	-0-		-793	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5614	-0-		-524	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					4
02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	2			N	-0-					4
03	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	2			N	-0-					4
04	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	3086	2			N	-0-					4
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	2			N	-0-					4
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					4
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3965	2	59	9	N	54	48	1			10
08	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2890	2			N	-0-					10
09	3300	X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	2			N	-0-					10
10	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	1832	2			N	-0-					10
11	3300	X	1049	-0-	-2251	-0-	1049	2			N	-0-					10
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2365	-0-	-855	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3042	-0-	-498	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1954	-0-	-1704	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1942	-0-	-1148	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1845	-0-	-1348	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3959	-0-	-269	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4797	-0-	-39	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3767	-0-	-973	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2720	-0-	-35	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2698	-0-	-340	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2892	-0-	-146	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4498	-0-	-66	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4606	-0-	-584	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4576	-0-	-787	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3535	-0-	-805	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	547	-0-	-1945	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	484	-0-	-2306	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

01	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3700	-0-	-556	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3506	-0-	-994	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1441	-0-	-2969	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	2746	2	51	9	Y	46	47	1			8
02	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2			Y	-0-					8
03	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2			Y	-0-					8
04	3600	X	2701	-0-	-899	-0-	2649	2	52	9	Y	47	43	1			12
05	3534	X	2595	-0-	-939	-0-	2595	2			Y	-0-					12
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					12
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					12
08	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2329	2	52	9	Y	47	45	1			14
09	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	1605	2			Y	-0-					14
10	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			Y	-0-					14
11	2857	N	2829	-0-	-28	-0-	2829	2			Y	-0-					14
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4084	-0-	-896	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

01	5332	X	4623	-0-	-709	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3398	-0-	-1166	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4833	-0-	-34	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4064	-0-	-772	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3841	-0-	-599	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

01	4619 X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4417	-0-	-109	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4111	-0-	-449	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3948	-0-	-764	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	3949	-0-	-763	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

01	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2985	-0-	-1245	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1136	-0-	-3235	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	206	-0-	-2708	-0-	206	2			N	-0-					22
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
04	210	X	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					22
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					22
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					22
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
10	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					22
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2069	-0-	-871	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

01	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5187	-0-	-469	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5178	-0-	-612	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5811	-0-	-172	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5482	-0-	-128	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10492	X	10492	-0-		-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-		-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	10333	X	10333	-0-		-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-		-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
05	10378	X	10378	-0-		-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	8876	X	8876	-0-		-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	3355	-0-		-4891	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	1872	-0-		-6374	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	-0-	-0-		-7980	-0-					N	-0-					-0-
10	8246	X	-0-	-0-		-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-		-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3268	-0-	-568	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2611	-0-	-1016	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	681	-0-	-1365	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	590	-0-	-1890	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2082	-0-	-398	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	68	2868	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2653	-0-	-68	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	492	-0-	-2208	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1313	-0-	-1477	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1150	-0-	-418	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	456	-0-	-815	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	957	-0-	-663	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2871	-0-	-349	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3547	-0-	-23	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4529	-0-	-427	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4674	-0-	-156	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4927	-0-	-64	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3160	-0-		-498		-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-		-0-		-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2305	-0-		-1291		-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2993	-0-		-487		-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2946	-0-		-650		-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2528	-0-		-892		-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2991	-0-		-543		-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2912	-0-		-188		-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-		-0-		-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-		-0-		-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2509	-0-		-371		-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2357	-0-		-898		-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4889	-0-	-815	-0-	4863	2	26	9	Y	24					28
02	5152	X	4216	-0-	-936	-0-	4216	2			Y	-0-	24	1			4
03	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			Y	-0-					4
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					4
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					4
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
07	5704	X	5099	-0-	-605	-0-	5067	2	32	9	Y	29	28	1			5
08	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	5198	2			Y	-0-					5
09	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2			Y	-0-					5
10	5611	X	4653	-0-	-958	-0-	4653	2			Y	-0-					5
11	5430	X	4225	-0-	-1205	-0-	4225	2			Y	-0-					5
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 60,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4672	-0-	-88	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4929	-0-	-62	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	8	-0-	-1552	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	5	-0-	-1576	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5568	2	50	9	Y	45					53
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-	45	1			8
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					8
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					8
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			Y	-0-					8
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					8
07	7750	X	6477	-0-	-1273	-0-	6431	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	7750	X	6284	-0-	-1466	-0-	6284	2			Y	-0-					8
09	8370	X	6350	-0-	-2020	-0-	6350	2			Y	-0-					8
10	8649	X	4212	-0-	-4437	-0-	4212	2			Y	-0-					8
11	8370	X	3541	-0-	-4829	-0-	3541	2			Y	-0-					8
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 73,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	8	-0-		-4053	-0-	8	2			N	-0-					134
02	4947	X	4947	-0-		-0-	-0-	4947	2			N	-0-					134
03	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-	5811	2			N	-0-					134
04	4481	X	4481	-0-		-0-	-0-	4481	2			N	-0-					134
05	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	4257	2			N	-0-					134
06	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	3972	2			N	-0-					134
07	4061	X	3925	-0-		-136	-0-	3925	2			N	-0-					134
08	4061	X	3819	-0-		-242	-0-	3819	2			N	-0-					134
09	3930	X	3612	-0-		-318	-0-	3612	2			N	-0-					134
10	4061	X	3799	-0-		-262	-0-	3799	2			N	-0-	104	1			30
11	3930	X	3267	-0-		-663	-0-	3267	2			N	-0-					30
12	3937	X	3664	-0-		-273	-0-	3664	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 45,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2808	-0-		-1098	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2939	-0-		-589	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3146	-0-		-450	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3270	-0-		-30	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-		-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-		-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-		-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3720	-0-		-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3869	-0-		-68	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3614	-0-		-196	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-		-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5201	-0-	-259	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5827	-0-	-156	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5183	-0-	-607	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5454	-0-	-36	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5180	-0-	-336	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5646	-0-	-264	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5834	-0-	-149	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5693	-0-	-42	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
11	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1355	-0-	-493	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3797	-0-	-223	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5227	-0-	-443	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2905	-0-	-1714	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3728	-0-	-682	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4227	-0-	-841	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5319	-0-	-291	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5937	-0-	-3	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5079	-0-	-1059	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3715	-0-	-3005	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	3445	-0-	-3499	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	2372	-0-	-1472	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
09	3930	X	2208	-0-	-1722	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
11	3930	X	2953	-0-	-977	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	2647	-0-	-1352	-0-	2647	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2073	-0-	-1035	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
06	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
08	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
09	2280	X	1399	-0-	-881	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11	2280	X	1080	-0-	-1200	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2803	-0-	-753	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3795	-0-	-15	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3045	-0-	-287	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3070	-0-	-500	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3093	-0-	-477	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4697	-0-	-175	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5173	-0-	-77	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5405	-0-	-20	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6381	X	6381	-0-		-0-	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
02	4648	X	4595	-0-		-53	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
03	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
04	4980	X	4876	-0-		-104	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
05	5601	X	5601	-0-		-0-	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
06	5284	X	5284	-0-		-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
07	5476	X	5476	-0-		-0-	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	4380	-0-		-766	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
09	4980	X	4473	-0-		-507	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
10	5146	X	4396	-0-		-750	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
11	4980	X	4223	-0-		-757	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	4209	-0-		-937	-0-	4209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
02	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
03	4307	X	4307	-0-		-0-	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
04	4859	X	4859	-0-		-0-	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
05	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	4898	2		N	-0-			-0-
06	4764	X	4764	-0-		-0-	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
07	4907	X	4907	-0-		-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
08	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
09	3977	X	3977	-0-		-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
10	4085	X	4085	-0-		-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
11	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
12	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2		N	-0-			-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
05	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
06	4830	X	4361	-0-	-469	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	4554	-0-	-437	-0-	4554	2		N	-0-			-0-
08	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
10	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	3434	-0-	-976	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	839	-0-	-3718	-0-	839	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	144	-0-	-3700	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	3472	X	192	-0-	-3280	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	2542	X	279	-0-	-2263	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	2160	X	241	-0-	-1919	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	1488	X	72	-0-	-1416	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1853	-0-	-863	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

01	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3829	-0-	-287	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4222	-0-	-335	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3704	-0-	-406	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

01	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
12	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7400	X	7400	-0-		-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4705	-0-		-643	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4746	-0-		-1175	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5383	-0-		-347	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-		-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	7357	X	7357	-0-		-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-		-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7871	X	7871	-0-		-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	2445	-0-		-3285	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2	-0-		-5919	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-		-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-		-5921	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1853	-0-		-1278	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1847	-0-		-477	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	544	-0-		-2066	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1883	-0-		-814	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2712	-0-		-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2765	-0-		-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2613	-0-		-447	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2705	-0-		-457	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	431	-0-		-220	-0-	408	2	23	9	Y	21	23	1			4
02	588	N	313	-0-		-275	-0-	313	2			Y	-0-					4
03	620	N	599	-0-		-21	-0-	599	2			Y	-0-					4
04	653	N	653	-0-		-0-	-0-	624	2	29	9	Y	26	23	1			7
05	521	N	521	-0-		-0-	-0-	521	2			Y	-0-					7
06	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	2			Y	-0-					7
07	459	N	459	-0-		-0-	-0-	459	2			Y	-0-					7
08	372	N	115	-0-		-257	-0-	115	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-		-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4679	-0-	-301	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4869	-0-	-277	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2275	-0-	-1538	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2271	-0-	-1117	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3062	-0-	-999	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2505	-0-	-127	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	1778	-0-	-981	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	179	-0-	-2425	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	9	-0-	-1758	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2956	-0-	-144	6660	2956	2			Y	-0-					14
02	7275	X	615	-0-	-6660	-0-	615	2			Y	-0-					14
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					14
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8	17	1			5
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
08	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	2			Y	-0-					5
09	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					5
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					5
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2811	-0-	-99	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4029	-0-	-1487	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3798	-0-	-2309	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4777	-0-	-1133	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2484	-0-	-3276	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1207	-0-	-3722	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1343	-0-	-3679	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	1514	-0-	-3346	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1219	-0-	-3803	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	928	-0-	-1562	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		N	-0-			-0-
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2		N	-0-			-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		N	-0-			-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3612	-0-	-1627	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2348	-0-	-2188	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2276	-0-	-2746	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3457	-0-	-1403	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4083	-0-	-453	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3068	-0-	-1432	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4602	-0-	-358	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2657	-0-		-226	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2135	-0-		-553	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2605	-0-		-371	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2695	-0-		-185	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2588	-0-		-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2408	-0-		-172	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2528	-0-		-262	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2464	-0-		-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-		-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2719	-0-		-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4838	X	4838	-0-		-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-		-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-		-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-		-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3325	-0-		-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3051	-0-		-253	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3094	-0-		-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3272	-0-		-58	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3408	-0-		-33	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2780	-0-		-490	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3137	-0-		-242	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3240	-0-		-170	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3110	-0-		-190	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3296	-0-		-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2595	-0-		-555	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2852	-0-		-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4359	-0-	-1128	-0-	4359	2			Y	-0-					24
02	4956	X	3858	-0-	-1098	-0-	3858	2			Y	-0-					24
03	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	4864	2			Y	-0-					24
04	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4490	2			Y	-0-					24
05	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	4591	2			Y	-0-					24
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	4371	2			Y	-0-					24
07	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	4253	2			Y	-0-					24
08	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			Y	-0-					24
09	4470	X	1030	-0-	-3440	-0-	854	2	176	9	Y	160	157	1			27
10	4588	X	21	-0-	-4567	-0-	21	2			Y	-0-					27
11	4380	X	2462	-0-	-1918	-0-	2462	2			Y	-0-					27
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 43,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4005	-0-	-495	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1800	-0-	-1504	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2012	-0-	-995	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	585	-0-	-563	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	522	-0-	-498	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			N	-0-					18
02	3556	X	3014	-0-	-542	-0-	3014	2			N	-0-					18
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					18
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					18
05	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	3492	2			N	-0-					18
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					18
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					18
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					18
09	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3136	2			N	-0-					18
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					18
11	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	2723	2			N	-0-					18
12	3565	X	1851	-0-	-1714	-0-	1851	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 37,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	1085	-0-	-6107	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4709	-0-	-2359	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6052	-0-	-1140	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5750	-0-	-1210	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5871	-0-	-1321	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5868	-0-	-890	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5319	-0-	-1221	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4663	-0-	-1382	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4164	-0-	-1596	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4771	-0-	-1088	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7148	-0-	-20	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7775	-0-	-254	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7616	-0-	-154	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7103	-0-	-667	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7369	-0-	-536	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7080	-0-	-540	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7443	-0-	-307	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

01	3658	X	1371	-0-	-2287	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1823	-0-	-1117	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	329	-0-	-991	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2797	-0-	-1013	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4236	-0-	-624	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2537	-0-	-2485	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	515	-0-	-4507	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4230	X	1096	-0-	-3134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	174	-0-	-2461	-0-	174	2			N	-0-					18
02	1568	X	144	-0-	-1424	-0-	144	2			N	-0-					18
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					18
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					18
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					18
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					18
07	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	2			N	-0-					18
08	3100	X	606	-0-	-2494	-0-	606	2			N	-0-					18
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					18
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					18
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

01	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2482	-0-	-402	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2732	-0-	-388	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4651	-0-	-898	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3767	-0-	-1245	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3659	-0-	-901	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3868	-0-	-632	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2009	-0-	-2920	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4336	-0-	-434	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3702	-0-	-1227	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3332	-0-	-748	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1398	-0-	-2232	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3531	-0-		-251	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	2989	-0-		-287	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3307	-0-		-258	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
04	3420	X	2928	-0-		-492	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
05	3534	X	3174	-0-		-360	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	2371	-0-		-1049	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3185	-0-		-132	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
08	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
09	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
10	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
11	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
12	4570	X	4570	-0-		-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4958	-0-		-1831	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
02	5516	X	4006	-0-		-1510	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	4771	-0-		-561	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
04	5130	X	4511	-0-		-619	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
05	5084	X	4666	-0-		-418	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
06	4800	X	4490	-0-		-310	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
07	4774	X	3856	-0-		-918	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
08	4774	X	4342	-0-		-432	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
09	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
10	4681	X	4315	-0-		-366	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
11	4500	X	4181	-0-		-319	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
12	4712	X	4372	-0-		-340	-0-	4372	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4748	-0-		-677	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
02	4732	X	4570	-0-		-162	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
03	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	4429	-0-		-401	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	4631	-0-		-422	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
06	4920	X	4537	-0-		-383	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
07	5084	X	4605	-0-		-479	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
08	5084	X	4509	-0-		-575	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
09	4530	X	4285	-0-		-245	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
10	4681	X	4316	-0-		-365	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
11	4530	X	4380	-0-		-150	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
12	4619	X	4481	-0-		-138	-0-	4481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	3903	-0-	-213	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	3912	-0-	-498	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
05	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3289	-0-	-547	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2009	-0-	-1501	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1822	-0-	-1058	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	980	-0-	-1996	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	958	-0-	-2018	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1660	-0-	-1068	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	948	-0-	-882	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2118	-0-	-331	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3606	-0-	-1447	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2893	-0-	-1997	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4195	-0-	-889	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3916	-0-	-1004	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
03	5084	X	487	-0-	-4597	-0-	487	2		N	-0-			-0-
04	4920	X	1881	-0-	-3039	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	1013	-0-	-3451	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	2935	-0-	-1025	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2		N	-0-			-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
07	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
08	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
09	5160	X	4944	-0-	-216	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4476	-0-	-794	-0-	4476	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4147	-0-	-25	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4094	-0-	-346	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3459	-0-	-861	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5676	-0-	-568	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6232	-0-	-681	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5827	-0-	-413	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5690	-0-	-758	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5426	-0-	-814	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5012	-0-	-808	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5070	-0-	-634	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	910	-0-	-1386	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	881	-0-	-1661	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					11
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					11
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					11
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					11
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					11
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					11
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					11
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					11
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					11
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					11
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					11
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 94,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2375	-0-	-453	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3167	-0-	-103	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					24
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					24
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					24
04	1560	X	5	-0-	-1555	-0-	5	2			N	-0-					24
05	1612	X	5	-0-	-1607	-0-	5	2			N	-0-					24
06	1560	X	278	-0-	-1282	-0-	278	2			N	-0-					24
07	1612	X	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					24
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					24
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					24
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

01	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3605	-0-	-651	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3820	-0-	-1070	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
02	4060	X	2740	-0-	-1320	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	3707	-0-	-643	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
08	4092	X	3229	-0-	-863	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3638	-0-	-1198	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
02	4396	X	1892	-0-	-2504	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
03	5208	X	2806	-0-	-2402	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
04	5040	X	2101	-0-	-2939	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
08	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
09	5160	X	4384	-0-	-776	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4421	2		N	-0-			-0-
11	5010	X	3581	-0-	-1429	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	3259	-0-	-1298	-0-	3259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6731	-0-	-1267	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7061	-0-	-919	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7912	-0-	-1481	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7934	-0-	-1156	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8845	-0-	-548	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7158	-0-	-1026	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5881	-0-	-2954	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5777	-0-	-2773	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	2261	-0-	-6574	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	3602	-0-	-4618	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	3286	-0-	-3875	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5063	-0-	-1199	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4561	-0-	-815	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4708	-0-	-1182	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4944	-0-	-366	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4660	-0-	-744	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4116	-0-	-1650	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4361	-0-	-1405	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4264	-0-	-1502	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4238	-0-	-982	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2737	-0-	-1541	-0-	2737	2			N	-0-					11
02	3864	X	1311	-0-	-2553	-0-	1311	2			N	-0-					11
03	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					11
04	2820	X	1613	-0-	-1207	-0-	1613	2			N	-0-					11
05	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2			N	-0-					11
06	2640	X	751	-0-	-1889	-0-	751	2			N	-0-					11
07	2077	X	748	-0-	-1329	-0-	748	2			N	-0-					11
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2475	2	208	9	N	189	168	1			32
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					32
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					32
11	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2516	2			N	-0-					32
12	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 23,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4932	-0-	-1038	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4974	-0-	-1443	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4624	-0-	-1586	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4962	-0-	-1455	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4439	-0-	-738	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4378	-0-	-632	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3161	-0-	-1148	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2766	-0-	-1314	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2998	-0-	-1001	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6161	-0-	-2085	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5557	-0-	-1891	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5251	-0-	-719	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4864	-0-	-1274	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4196	-0-	-2128	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	2283	-0-	-3837	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5882	-0-	2782	2782	5882	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5973	-0-	2973	5755	5973	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5241	-0-	2141	7896	5241	2			N	-0-					-0-
08	12596	X	4700	-0-	-7896	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*12	5239	X	3994	-0-	-1245	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2078	-0-	-1487	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2179	-0-	-1041	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2894	-0-	-950	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2613	-0-	-1169	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2504	-0-	-1156	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1691	-0-	-2091	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1745	-0-	-1603	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1415	-0-	-1435	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	407	-0-	-2083	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	332	-0-	-1404	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3963	-0-		-470	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3354	-0-		-622	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3407	-0-		-995	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2869	-0-		-1301	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3312	-0-		-749	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3288	-0-		-552	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3455	-0-		-265	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3157	-0-		-408	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2565	-0-		-132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2807	-0-		7	7	2807	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-		46	53	3146	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3021	-0-		21	74	2948	2	73	9	N	66	61	1			5
05	3100	N	3058	-0-		-42	32	3058	2			N	-0-					5
06	2970	X	2938	-0-		-32	-0-	2938	2			N	-0-					5
07	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	3205	2			N	-0-					5
08	2914	X	2733	-0-		-181	-0-	2733	2			N	-0-					5
09	2820	X	2426	-0-		-394	-0-	2426	2			N	-0-					5
10	2914	X	2616	-0-		-298	-0-	2616	2			N	-0-					5
11	2820	X	2567	-0-		-253	-0-	2567	2			N	-0-					5
12	2914	X	2579	-0-		-335	-0-	2579	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6797	X	6797	-0-		-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-		-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-		-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-		-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-		-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-		-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
09	4992	X	4992	-0-		-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-		-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-		-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5388	-0-	-102	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5314	-0-	-669	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4352	-0-	-828	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4671	-0-	-579	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4957	-0-	-406	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4058	-0-	-622	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3076	-0-	-340	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3515	-0-	-85	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3971	-0-	-3159	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	3701	-0-	-3429	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	455	-0-	-6445	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	7502 X	7399	-0-	-103	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7260 X	7063	-0-	-197	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	7502 X	7176	-0-	-326	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	6275	-0-	-985	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	3174	-0-	-4235	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	3401	-0-	-4008	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	5167	-0-	-1883	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	5561	-0-	-1600	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
11	6270 X	5431	-0-	-839	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

01	7657 X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	6876	-0-	-40	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	7625	-0-	-1	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6868	-0-	-542	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7517	-0-	-140	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7657 X	7648	-0-	-9	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7410 X	7311	-0-	-99	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	7553	-0-	-73	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
11	7410 X	7369	-0-	-41	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7192	-0-	-310	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6085	-0-	-691	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6821	-0-	-139	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6862	-0-	-330	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6720	-0-	-240	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6959	-0-	-78	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6834	-0-	-203	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6564	-0-	-380	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6277	-0-	-443	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6663	-0-	-281	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2480	-0-	-1608	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1975	-0-	-2613	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4200	-0-	-240	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2492	-0-	-2096	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4677	-0-	-475	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5158	-0-	-512	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5462	-0-	-397	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5299	-0-	-33	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5217	-0-	-239	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4872	-0-	-408	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5032	-0-	-424	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3379	-0-	379	379	3379	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	448	3169	2		N	-0-			-0-
06	2345	N	1897	-0-	-448	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
09	2310	X	1761	-0-	-549	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
10	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
11	2310	X	1413	-0-	-897	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
12	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

01	8959	X	4688	-0-	-4271	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
02	8092	X	5403	-0-	-2689	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2		N	-0-			-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-			-0-
07	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	7177	2		N	-0-			-0-
08	8339	X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
09	8070	X	7286	-0-	-784	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2		N	-0-			-0-
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2		N	-0-			-0-
12	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

01	4712 X	4329	-0-	-383	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	2487	-0-	-1181	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4111	-0-	-229	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	3935	-0-	-1242	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4159	-0-	-1018	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	3988	-0-	-1022	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

01	2387 N	411	-0-	-1976	-0-	411	2			N	-0-					17
02	2156 N	85	-0-	-2071	-0-	85	2			N	-0-					17
03	2573 N	1284	-0-	-1289	-0-	1284	2			N	-0-					17
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					17
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					17
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					17
07	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					17
08	744 N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-					17
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					17
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	22	27	1			12
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

01	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	2			Y	-0-					14
02	5880	X	1551	-0-	-4329	-0-	1377	2	174	9	Y	158	147	1			25
03	6169	X	716	-0-	-5453	-0-	716	2			Y	-0-					25
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					25
05	3379	X	1483	-0-	-1896	-0-	1483	2			Y	-0-					25
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					25
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					25
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					25
09	5190	X	3577	-0-	-1613	-0-	3577	2			Y	-0-					25
10	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	4427	2			Y	-0-					25
11	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	4360	2			Y	-0-					25
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3295	-0-	-9	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2322	-0-	-1218	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2315	-0-	-1343	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2080	-0-	-1460	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2841	-0-	-1583	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2161	-0-	-2737	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4159	-0-	-581	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	131	-0-	-4767	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3376	-0-	-1364	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		N	-0-			-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
02	2716	X	2394	-0-	-322	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
10	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
02	11648	X	1835	-0-	-9813	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2		N	-0-			-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2		N	-0-			-0-
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2		N	-0-			-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2		N	-0-			-0-
08	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2		N	-0-			-0-
09	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2		N	-0-			-0-
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2		N	-0-			-0-
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2		N	-0-			-0-
12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	585	-0-	-2360	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2188	-0-	-472	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	570	X	32	-0-	-538	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	519	-0-	-1899	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2921	-0-	-1326	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4052	-0-	-58	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2613	-0-	-215	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	969	-0-	-2162	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2304	-0-	-2997	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12061	-0-	-742	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11013	-0-	-383	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12505	-0-	-112	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11710	-0-	-380	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11761	-0-	-1321	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12073	-0-	-1009	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11591	-0-	-1069	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11231	-0-	-1448	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11163	-0-	-537	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9794	-0-	-2265	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
02	3864	X	3302	-0-	-562	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
03	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	3762	-0-	-468	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	2712	-0-	-1518	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
12	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-			-0-
02	3920	X	3878	-0-	-42	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	4393	-0-	-115	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
07	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
08	5115	X	4644	-0-	-471	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
10	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
11	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	2421	-0-	-1023	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	3234	-0-	-765	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	1931	-0-	-1609	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
08	3224	X	1167	-0-	-2057	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09	3120	X	854	-0-	-2266	-0-	854	2		N	-0-			-0-
10	3224	X	1523	-0-	-1701	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
11	1920	X	1556	-0-	-364	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
03	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	2494	-0-	-1346	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	895	-0-	-3073	-0-	895	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	2111	-0-	-1729	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	2575	-0-	-1393	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4726	-0-	-134	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4984	-0-	-100	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4888	-0-	-103	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4150	-0-	-246	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4373	-0-	-339	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3423	-0-	-948	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1724	-0-	-38	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1803	-0-	-987	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1999	-0-	-341	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1870	-0-	-548	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	600	-0-	-1539	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9644	-0-	-28	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4043	-0-	-58	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3703	-0-	-105	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3244	-0-	-926	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					4
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					4
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					4
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					4
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					4
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					4
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					4
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					4
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					4
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					4
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					4
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 69,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2964	-0-	-732	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3211	-0-	-881	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3102	-0-	-990	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	201	-0-	-4170	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	80	-0-	-3868	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3619	-0-	-2364	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4240	-0-	-1743	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3934	-0-	-1856	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3916	-0-	-1664	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2909	-0-	-904	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2140	-0-	-1304	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					26
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	24	1			2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-					15
02	1176	N	188	-0-	-988	-0-	188	2			N	-0-					15
03	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-					15
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	740	2	101	9	N	92	99	1			8
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					8
06	930	N	325	-0-	-605	-0-	325	2			N	-0-					8
07	868	N	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					8
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					8
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					8
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					8
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					8
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3096	-0-	-474	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
03	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
05	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
08	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
11	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	COMD	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-			63
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3814	2	30 9	N	27			90
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2		N	-0-			90
04	3660	X	3192	-0-	-468	-0-	3192	2		N	-0-			90
05	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	3414	2		N	-0-			90
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2		N	-0-			90
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3174	2		N	-0-			90
08	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2		N	-0-			90
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			90
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-	82 1		8
11	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	2941	2		N	-0-			8
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 41,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	COMD	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	COMD	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2962	-0-	-1192	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2052	-0-	-1878	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3111	-0-	-849	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

01	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	997	-0-	-3091	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	343	-0-	-4183	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5031	-0-	-84	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4062	-0-	-888	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2324	-0-	-776	5693	2285	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	2800	N	1977	-0-	-823	4870	1977	2			Y	-0-					6
03	3100	N	2154	-0-	-946	3924	2154	2			Y	-0-					6
04	3000	N	2146	-0-	-854	3070	2104	2	42	9	Y	38	34	1			10
05	3100	N	2131	-0-	-969	2101	2131	2			Y	-0-					10
06	3000	N	1960	-0-	-1040	1061	1960	2			Y	-0-					10
07	2833	N	1772	-0-	-1061	-0-	1772	2			Y	-0-					10
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1765	2	42	9	Y	38	37	1			11
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					11
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					11
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					11
12	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

01	5580	X	4032	-0-	-1548	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4488	-0-	-76	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4427	-0-	-626	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	1274	-0-	-3526	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2649	-0-	-2311	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4345	-0-	-5	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03	3317	X	14	-0-	-3303	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	281	-0-	-2929	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
06	1800	X	932	-0-	-868	-0-	932	2		N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
09	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
10	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
12	2976	X	1342	-0-	-1634	-0-	1342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	3693	-0-	-337	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	2724	-0-	-1306	-0-	2724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2390	-0-	-802	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2118	-0-	-1272	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1878	-0-	-881	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					5
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					5
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					5
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					5
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					5
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					5
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					5
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					5
09	2580	X	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			Y	-0-					5
10	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			Y	-0-					5
11	2580	X	2162	-0-	-418	-0-	2162	2			Y	-0-					5
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4112	-0-	-4	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3035	-0-	-1525	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3646	-0-	546	2153	3646	2		N	-0-			-0-
02	4190	X	2037	-0-	-2153	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
02	4312	X	4097	-0-	-215	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
03	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
07	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
08	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
11	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1553	-0-	-2291	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	1135	-0-	-2309	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	1179	-0-	-2572	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04	3420	X	1047	-0-	-2373	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	922	-0-	-1558	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	1500	X	326	-0-	-1174	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	330	X	3	-0-	-327	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

01	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1988	-0-	-420	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1910	-0-	-610	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1974	-0-	-103	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

01	11377	X	10623	-0-	-754	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9568	-0-	-764	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11323	-0-	-116	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10184	-0-	-886	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10178	-0-	-672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9708	-0-	-1242	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10324	-0-	-991	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10095	-0-	-75	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
10	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
12	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6950	-0-		-552	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
02	6692	X	5944	-0-		-748	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
03	7782	X	7782	-0-		-0-	-0-	7782	2			N	-0-			-0-
04	7945	X	7945	-0-		-0-	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	4383	-0-		-2716	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6888	-0-		-432	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	7047	-0-		-517	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	6084	-0-		-1480	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6102	-0-		-1218	-0-	6102	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6351	-0-		-779	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6575	-0-		-325	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
12	7742	X	7742	-0-		-0-	-0-	7742	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

01	8897	X	1742	-0-		-7155	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
02	7420	X	2535	-0-		-4885	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	655	-0-		-8056	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	1737	-0-		-6693	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	-0-	-0-		-8711	-0-					N	-0-			-0-
06	2730	X	1528	-0-		-1202	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	1680	-0-		-1141	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
08	1798	X	-0-	-0-		-1798	-0-					N	-0-			-0-
09	1740	X	-0-	-0-		-1740	-0-					N	-0-			-0-
10	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-					N	-0-			-0-
11	1620	X	-0-	-0-		-1620	-0-					N	-0-			-0-
12	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4276	-0-	-164	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3320	-0-	-896	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2745	-0-	-1063	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2900	-0-	-640	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2660	-0-	-998	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3389	-0-	-920	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3659	-0-	-511	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2169	-0-	-1613	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6694	-0-	-2	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5797	-0-	-251	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6104	-0-	-376	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	16	1			12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	997	-0-	-987	-0-	997	2			N	-0-					25
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					25
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					25
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1703	2	260	9	N	236	151	1			110
05	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					110
06	1140	N	364	-0-	-776	-0-	364	2			N	-0-					110
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					110
08	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					110
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					110
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	2	58	9	N	53	78	1			85
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7187	-0-	-3384	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4898	-0-	-3978	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7678	-0-	-1312	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7162	-0-	-1118	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7060	-0-	-380	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6943	-0-	-745	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6722	-0-	-966	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6343	-0-	-827	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6198	-0-	-852	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6002	-0-	-942	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	156	-0-		-836	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	11	-0-		-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	150	X	100	-0-		-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-		-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-		-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5339	-0-		-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5253	-0-		-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5199	-0-		-319	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4853	-0-		-367	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5292	-0-		-133	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5189	-0-		-236	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-		-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1929	-0-		-3201	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	2814	-0-		-2704	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
03	2821	N	2494	-0-	-327	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
04	2820	N	2290	-0-	-530	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
05	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
07	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2		N	-0-			46
02	2912	X	2718	-0-	-194	-0-	2718	2		N	-0-			46
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2		N	-0-			46
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			46
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			46
06	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2		N	-0-			46
07	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	2533	2		N	-0-			46
08	3224	X	24	-0-	-3200	-0-	24	2		N	-0-			46
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			46
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			46
11	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	2586	2		N	-0-			46
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 32,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					38
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					38
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	22	1			16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3870	-0-	-106	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3737	-0-	-943	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	2587	2			N	-0-					14
02	3164	X	2313	-0-	-851	-0-	2259	2	54	9	N	49	49	1			14
03	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			N	-0-					14
04	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	2177	2			N	-0-					14
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					14
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					14
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3590	2	32	9	N	29	39	1			4
08	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	2717	2			N	-0-					4
09	3660	X	1411	-0-	-2249	-0-	1411	2			N	-0-					4
10	3782	X	2513	-0-	-1269	-0-	2513	2			N	-0-					4
11	3570	X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2			N	-0-					4
12	3627	X	2453	-0-	-1174	-0-	2453	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	749	-0-	-1328	-0-	749	2			N	-0-					6
02	1904	N	641	-0-	-1263	-0-	613	2	28	9	N	25	24	1			7
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					7
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					7
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	6	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2428	-0-	-652	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2620	-0-	-511	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	917	-0-	-2834	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	40	-0-	-3488	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	529	-0-	-3501	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3014	-0-	-1016	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	900	X	595	-0-	-305	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2523	-0-	-445	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1554	-0-	-2011	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1234	-0-	-2216	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	105	-0-	-3460	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	965	-0-	-2305	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1839	-0-	-1354	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	344	-0-	-1246	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1466	-0-	-904	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1701	-0-	-903	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	931	-0-	-5145	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	884	-0-	-2924	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	692	-0-	-3524	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3952	-0-	-724	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4102	-0-	-920	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3547	-0-	-803	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3138	-0-	-726	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1294	-0-	-2096	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1414	-0-	-2430	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6520	-0-	-21	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6292	-0-	-94	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5698	-0-	-752	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6041	-0-	-252	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	2544	-0-	-1476	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	1578	-0-	-2292	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3202	-0-	-1107	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4061	-0-	-109	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	156	-0-	-4153	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

01	4278 X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3497	-0-	-507	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3839	-0-	-241	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3690	-0-	-836	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3207	-0-	-1173	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	2745	-0-	-1564	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	2646	-0-	-1224	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	2669	-0-	-1330	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4249	-0-	-231	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4568	-0-	-322	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4267	-0-	-563	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3778	-0-	-1151	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4436	-0-	-124	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	1563	-0-	-4575	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4553	-0-	-319	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4300	-0-	-710	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4419	-0-	-1521	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4727	-0-	-1411	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1476	-0-	-2492	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3863	-0-		-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3456	-0-		-128	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3668	-0-		-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3548	-0-		-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3703	-0-		-203	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3637	-0-		-113	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3672	-0-		-18	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3738	-0-		-75	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-		-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-		-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-		-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-		-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-		-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3147	-0-		-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4954	-0-		-874	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4838	-0-		-6	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4816	-0-		-547	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4097	-0-		-1093	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4904	-0-		-459	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5041	-0-		-149	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4791	-0-		-572	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4523	-0-		-375	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3718	-0-		-1322	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	2964	-0-		-2244	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3357	-0-		-1683	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4496	-0-		-309	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8654	-0-	-1204	-0-	8654	2		N	-0-			-0-
02	8764	X	7528	-0-	-1236	-0-	7528	2		N	-0-			-0-
03	9455	X	8643	-0-	-812	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	8414	2		N	-0-			-0-
05	8804	X	8738	-0-	-66	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2		N	-0-			-0-
07	8680	X	8130	-0-	-550	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	7357	-0-	-1385	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
09	9000	X	6917	-0-	-2083	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
10	9300	X	8344	-0-	-956	-0-	8344	2		N	-0-			-0-
11	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	8637	2		N	-0-			-0-
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
02	5124	X	4960	-0-	-164	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
03	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
04	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
05	5673	X	5233	-0-	-440	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
06	5490	X	4584	-0-	-906	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4465	-0-	-815	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2981	-0-	-119	744	2981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	302	2358	2			N	-0-					-0-
03	2575	X	2273	-0-	-302	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	507	-0-	-1911	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1346	-0-	-1072	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

01	3100	N	4049	-0-	949	8805	4049	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1818	-0-	-982	7823	1785	2	33	9	Y	30	36	1			6
03	11779	X	3956	-0-	-7823	-0-	3956	2			Y	-0-					6
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					6
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					6
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					6
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					6
08	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	2			Y	-0-					6
09	3930	X	3	-0-	-3927	-0-	3	2			Y	-0-					6
10	3224	X	2	-0-	-3222	-0-	2	2			Y	-0-					6
11	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					6
12	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2826	-0-		-88	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	2490	-0-		-2	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
03	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
04	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
05	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
06	2920	X	2920	-0-		-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
07	3286	X	2330	-0-		-956	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	2481	-0-		-1022	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2566	-0-		-824	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
10	3503	X	2848	-0-		-655	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
11	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
12	2672	X	2672	-0-		-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5970	-0-		-757	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	5584	-0-		-268	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
03	6293	X	6081	-0-		-212	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
04	5880	X	5807	-0-		-73	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5750	-0-		-419	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5493	-0-		-477	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
07	6169	X	5574	-0-		-595	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5361	-0-		-715	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
09	5820	X	5398	-0-		-422	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
10	5735	X	5427	-0-		-308	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
11	5490	X	5132	-0-		-358	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
12	5580	X	5083	-0-		-497	-0-	5083	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6157	X	6157	-0-		-0-	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
02	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
03	5912	X	5912	-0-		-0-	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
04	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
05	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
06	5733	X	5733	-0-		-0-	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5779	-0-		-18	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
08	5797	X	5669	-0-		-128	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
09	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
10	5797	X	5463	-0-		-334	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
11	5610	X	4838	-0-		-772	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
12	6051	X	6051	-0-		-0-	-0-	6051	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6065	-0-	2965	2965	6065	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6240	-0-	3240	6205	6240	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7034	-0-	3934	10139	7034	2			N	-0-					-0-
08	15967	X	5828	-0-	-10139	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
04	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1873	-0-	-1851	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1919	-0-	-2071	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4129	-0-	-71	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1564	-0-	-2636	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1923	-0-	-905	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2416	-0-	-839	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2454	-0-	-1731	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3256	-0-	-557	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3063	-0-	-241	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3961	-0-	-435	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3210	-0-	-1500	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3616	-0-	-1003	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1892	-0-	-1208	471	1892	2			N	-0-					11
02	3683	X	3212	-0-	-471	-0-	3212	2			N	-0-					11
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					11
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					11
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					11
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					11
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					11
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1	12	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4942	-0-	-483	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4541	-0-	-439	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4655	-0-	-205	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5009	-0-	-31	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4990	-0-	-373	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4711	-0-	-299	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4755	-0-	-135	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4849	-0-	-235	-0-	4821	2	28	9	Y	25					29
02	4592	X	1296	-0-	-3296	-0-	1296	2			Y	-0-	25	1			4
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					4
05	5084	X	53	-0-	-5031	-0-	53	2			Y	-0-					4
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					4
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2170	2	44	9	Y	40	37	1			7
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					7
09	1140	X	769	-0-	-371	-0-	769	2			Y	-0-					7
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					7
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					7
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	34	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4236	-0-	-294	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4418	-0-	-263	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3418	-0-	-705	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
02	3136	X	2843	-0-	-293	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	3104	-0-	-678	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4055	-0-	-626	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
02	3892	X	3490	-0-	-402	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
05	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
08	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
09	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
10	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
11	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
12	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4541	-0-	-760	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4571	-0-	-559	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4500	-0-	-801	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4255	-0-	-875	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4417	-0-	-713	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	190	3035	2			N	-0-					-0-
07	3048	N	2858	-0-	-190	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

01	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	2			N	-0-					14
02	4144	X	3034	-0-	-1110	-0-	2980	2	54	9	N	49	49	1			14
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					14
04	4440	X	2901	-0-	-1539	-0-	2901	2			N	-0-					14
05	4588	X	3851	-0-	-737	-0-	3851	2			N	-0-					14
06	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	4344	2			N	-0-					14
07	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4499	2	36	9	N	33	42	1			5
08	4743	X	3440	-0-	-1303	-0-	3440	2			N	-0-					5
09	4350	X	1639	-0-	-2711	-0-	1639	2			N	-0-					5
10	4526	X	1728	-0-	-2798	-0-	1728	2			N	-0-					5
11	4380	X	3031	-0-	-1349	-0-	3031	2			N	-0-					5
12	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9916	-0-	-159	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9086	-0-	-664	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	6361	-0-	-3714	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4447	-0-	-5303	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	3898	-0-	-6177	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2464	-0-	-1176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3463	-0-	-377	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3039	-0-	-960	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3146	-0-	-481	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					2
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					2
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					7
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					7
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			Y	-0-					7
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					7
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			Y	-0-					7
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			Y	-0-					7
09	5970	X	5683	-0-	-287	-0-	5683	2			Y	-0-					7
10	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	5236	2			Y	-0-					7
11	5970	X	520	-0-	-5450	-0-	520	2			Y	-0-					7
12	4774	X	1848	-0-	-2926	-0-	1848	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 64,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					26
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					26
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					26
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					26
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					26
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					26
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					26
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					26
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					26
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					26
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2607	-0-	-896	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2357	-0-	-555	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1800	-0-	-930	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	2567	-0-	-73	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	799	-0-	-2146	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2025	-0-	-1425	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2170	-0-	-1395	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2274	-0-	-1176	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2834	-0-		-948	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	318	-0-		-3098	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1986	-0-		-1796	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2402	-0-		-838	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1565	-0-		-1690	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2621	-0-		-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-		-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3037	-0-		-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2344	-0-		-1324	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1132	-0-		-3859	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3587	-0-		-1243	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3467	-0-		-1524	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3667	-0-		-413	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2070	-0-		-1650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1780	-0-		-1880	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3020	-0-		-1072	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-		-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3388	-0-		-642	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3300	-0-		-340	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3728	-0-		-302	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4017	-0-		-137	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4040	-0-		-114	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3034	-0-	234	473	3034	2			Y	-0-					12
03	3100	N	3310	-0-	210	683	3310	2			Y	-0-					12
04	3770	X	3087	-0-	-683	-0-	3033	2	54	9	Y	49	47	1			14
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					14
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			Y	-0-					14
07	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			Y	-0-					14
08	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			Y	-0-					14
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					14
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					14
11	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			Y	-0-					14
12	3751	X	2634	-0-	-1117	-0-	2634	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 38,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2680	-0-	-652	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2758	-0-	-838	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2279	-0-	-801	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2973	-0-	-507	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3157	-0-	-323	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	5464	2			Y	-0-					9
02	5460	X	4485	-0-	-975	-0-	4485	2			Y	-0-					9
03	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			Y	-0-					9
04	5760	X	4674	-0-	-1086	-0-	4674	2			Y	-0-					9
05	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	5928	2			Y	-0-					9
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					9
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					9
08	5921	X	5832	-0-	-89	-0-	5832	2			Y	-0-					9
09	5970	X	4832	-0-	-1138	-0-	4832	2			Y	-0-					9
10	6169	X	4965	-0-	-1204	-0-	4965	2			Y	-0-					9
11	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	5199	2	54	9	Y	49	12	1			46
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 63,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4525	-0-	-431	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5266	-0-	-4	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4083	-0-	-687	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3567	-0-	-1858	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4405	-0-	-719	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6070	-0-	-378	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3070	-0-	-3657	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

01	3069	X	58	-0-	-3011	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	1860	X	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	1132	-0-	-3098	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	885	-0-	-3486	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	113	-0-	-4258	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2	-0-	-2638	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	14405	-0-	-351	-0-	14405	2		N	-0-			-0-
02	13328	X	13066	-0-	-262	-0-	13066	2		N	-0-			-0-
03	14756	X	14265	-0-	-491	-0-	14265	2		N	-0-			-0-
04	14280	X	13532	-0-	-748	-0-	13532	2		N	-0-			-0-
05	14601	X	13784	-0-	-817	-0-	13784	2		N	-0-			-0-
06	14010	X	13201	-0-	-809	-0-	13201	2		N	-0-			-0-
07	14477	X	13503	-0-	-974	-0-	13503	2		N	-0-			-0-
08	14260	X	12387	-0-	-1873	-0-	12387	2		N	-0-			-0-
09	13530	X	9612	-0-	-3918	-0-	9612	2		N	-0-			-0-
10	13795	X	10243	-0-	-3552	-0-	10243	2		N	-0-			-0-
11	13200	X	9707	-0-	-3493	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
12	13516	X	8692	-0-	-4824	-0-	8692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3425	-0-	-1279	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2039	-0-	-2221	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3954	-0-	-216	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3745	-0-	-665	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	101	-0-	-3379	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2614	-0-	-1106	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

01	2356	X	828	-0-	-1528	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1137	-0-	-1560	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2396	-0-	-487	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7365	-0-	-783	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9322	-0-	-40	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8578	-0-	-1232	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8612	-0-	-1525	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8091	-0-	-2046	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8097	-0-	-1233	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8449	-0-	-882	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8214	-0-	-366	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	228	-0-	-2142	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2168	-0-	-892	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3091	-0-	-869	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2059	-0-	-2033	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2867	-0-	-1070	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2851	-0-	-959	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					96
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					96
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4519	-0-	-101	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4302	-0-	-558	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4159	-0-	-863	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6742	-0-	-543	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6305	-0-	-275	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5934	-0-	-1537	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5807	-0-	-1423	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5618	-0-	-1853	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5297	-0-	-1453	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6034	-0-	-941	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	1679	-0-	-4366	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
02	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2			N	-0-					-0-
03	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
04	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
05	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
06	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
07	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
10	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
12	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					3
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1364	2	29	9	N	26	23	1			6
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					6
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					6
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					6
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					6
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					6
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1875	2	29	9	N	26	27	1			5
09	2220	N	1403	-0-	-817	-0-	1403	2			N	-0-					5
10	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1249	2			N	-0-					5
11	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	1534	2	21	9	N	19	21	1			3
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

01	3472 X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2295	-0-	-841	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	2137	-0-	-1459	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	1924	-0-	-1556	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	2066	-0-	-1564	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
11	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2		N	-0-			-0-
02	7756 X	7671	-0-	-85	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
03	8959 X	6665	-0-	-2294	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	7335	-0-	-1365	-0-	7335	2		N	-0-			-0-
05	8990 X	4787	-0-	-4203	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
06	8700 X	284	-0-	-8416	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	21	-0-	-8473	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	7595 X	6	-0-	-7589	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	7350 X	678	-0-	-6672	-0-	678	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5630	-0-	-880	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5519	-0-	-781	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5950	-0-	-281	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4941	-0-	-819	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4972	-0-	-484	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5995	-0-	-361	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6376	-0-	-404	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

01	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2643	-0-	-409	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3089	-0-	-241	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

01	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2448	-0-	-660	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2355	-0-	-1024	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2428	-0-	-632	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2			Y	-0-					17
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					17
03	5549	X	4350	-0-	-1199	-0-	4350	2			Y	-0-					17
04	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	4935	2			Y	-0-					17
05	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			Y	-0-					17
06	4710	X	4685	-0-	-25	-0-	4685	2			Y	-0-					17
07	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	4845	2			Y	-0-					17
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					17
09	4710	X	4589	-0-	-121	-0-	4589	2			Y	-0-					17
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4895	2	78	9	Y	71	36	1			52
11	4710	X	3718	-0-	-992	-0-	3718	2			Y	-0-					52
12	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	4206	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 57,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					28
02	4312	X	2929	-0-	-1383	-0-	2929	2			Y	-0-					28
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					28
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					28
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					28
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					28
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					28
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					28
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					28
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3653	2	117	9	Y	106	54	1			80
11	2940	X	2214	-0-	-726	-0-	2214	2			Y	-0-					80
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 44,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2529	-0-	-467	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3388	-0-	-828	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2935	-0-	-905	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3875	-0-	-93	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	2474	-0-	-3850	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2327	-0-	-3385	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	3743	-0-	-3914	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6175	-0-	-1235	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	3307	-0-	-3079	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4393	-0-	-1993	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4578	-0-	-1602	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4544	-0-	-1160	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4049	-0-	-1201	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2923	-0-	-241	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3790	-0-	-320	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3145	-0-	-761	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1312	-0-	-1478	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2072	-0-	-811	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2142	-0-	-154	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	315	-0-	-2227	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	3	-0-	-2384	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

01	2790	N	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	151	-0-	-869	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2833	-0-	-443	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2687	-0-	-823	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2412	-0-	-1158	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2129	-0-	-1560	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1880	-0-	-612	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	938	-0-	-1821	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6155	-0-		-200	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-		-1118	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4887	-0-		-1406	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4701	-0-		-1269	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4822	-0-		-1347	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4796	-0-		-1174	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-		-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-		-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-		-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-		-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6530	-0-		-42	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

01	7332	X	7332	-0-		-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6397	-0-		-183	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7048	-0-		-206	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6716	-0-		-394	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6985	-0-		-362	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6727	-0-		-383	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7007	-0-		-61	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6876	-0-		-161	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6569	-0-		-181	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5512	-0-		-1494	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-		-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	7007	X	7007	-0-		-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

01	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3824	-0-	-547	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3532	-0-	-870	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3383	-0-	-697	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

01	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3167	-0-	-529	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3396	-0-	-541	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

01	4526	X	4010	-0-	-516	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3989	-0-	-816	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3944	-0-	-586	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2534	-0-	-910	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2810	-0-	-880	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2295	-0-	-1395	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2145	-0-	-1668	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-				N	-0-			-0-
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-			-0-
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	1716	-0-	-2655	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	216	-0-	-4014	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	3	-0-	-4864	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4636	-0-	-124	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
03	5797 X	5689	-0-	-108	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5584	-0-	-26	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5747	-0-	-50	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5392	-0-	-128	-0-	5392	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5147	-0-	-619	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
08	5766 X	3431	-0-	-2335	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
09	5580 X	3162	-0-	-2418	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	4443	-0-	-1292	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	3426	-0-	-1974	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4220	-0-	-926	-0-	4220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9150	-0-	-181	-0-	9150	2		N	-0-			-0-
02	8428	X	8094	-0-	-334	-0-	8094	2		N	-0-			-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2		N	-0-			-0-
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
05	9145	X	6305	-0-	-2840	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
06	8850	X	7874	-0-	-976	-0-	7874	2		N	-0-			-0-
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2		N	-0-			-0-
08	9052	X	8929	-0-	-123	-0-	8929	2		N	-0-			-0-
09	8580	X	8401	-0-	-179	-0-	8401	2		N	-0-			-0-
10	9300	X	9020	-0-	-280	-0-	9020	2		N	-0-			-0-
11	9000	X	8743	-0-	-257	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
12	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5952	-0-	-279	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
02	5516	X	4924	-0-	-592	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2		N	-0-			-0-
06	6780	X	5937	-0-	-843	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
07	7254	X	6123	-0-	-1131	-0-	6123	2		N	-0-			-0-
08	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
09	7020	X	6057	-0-	-963	-0-	6057	2		N	-0-			-0-
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2		N	-0-			-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	215	-0-	-2155	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5755	-0-	-461	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5747	-0-	-1073	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5642	-0-	-658	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4059	-0-	-1800	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4552	-0-	-1118	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3628	-0-	-2012	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	2605	-0-	-2789	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3254	-0-	-834	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7647	-0-	-1095	-0-	7647	2		N	-0-			-0-
02	7644	X	6861	-0-	-783	-0-	6861	2		N	-0-			-0-
03	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
04	7860	X	6968	-0-	-892	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
05	7688	X	7365	-0-	-323	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	7580	-0-	-15	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
09	7290	X	6994	-0-	-296	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	6311	-0-	-1284	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
11	7350	X	5287	-0-	-2063	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
12	7595	X	5210	-0-	-2385	-0-	5210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
05	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
06	6000	X	5140	-0-	-860	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
07	6107	X	5407	-0-	-700	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
08	5363	X	3094	-0-	-2269	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
09	5190	X	4424	-0-	-766	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
10	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
11	5220	X	4665	-0-	-555	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
12	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	4986	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5255	-0-	-115	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4952	-0-	-194	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4394	-0-	-254	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4834	-0-	-86	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4523	-0-	-487	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4769	-0-	-241	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3452	-0-	-628	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6074	-0-	-1273	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5586	-0-	-966	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6109	-0-	-804	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3841	-0-	-2607	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4283	-0-	-1717	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5118	-0-	-1082	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11290	-0-	-50	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12541	-0-	-200	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11971	-0-	-389	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12515	-0-	-257	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11706	-0-	-849	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11228	-0-	-1327	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11391	-0-	-729	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12297	-0-	-227	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11659	-0-	-161	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3062	-0-	-1558	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3668	-0-	-1447	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3813	-0-	-1137	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3520	-0-	-590	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3383	-0-	-517	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3923	-0-	-665	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3537	-0-	-495	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3250	-0-	-418	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2870	-0-	-730	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2480	-0-	-910	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2556	-0-	-947	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2559	-0-	-681	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5810	-0-	-731	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5315	-0-	-1015	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5441	-0-	-945	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5381	-0-	-726	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	59	-0-	-1817	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	72	-0-	-1458	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	216	-0-	-1365	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	2189	2			N	-0-					3
02	3304	X	1593	-0-	-1711	-0-	1593	2			N	-0-					3
03	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					3
04	3360	X	2095	-0-	-1265	-0-	2095	2			N	-0-					3
05	2356	X	1928	-0-	-428	-0-	1928	2			N	-0-					3
06	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	2313	2			N	-0-					3
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3019	2	55	9	N	50	44	1			9
08	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	2478	2			N	-0-					9
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					9
10	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					9
11	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	1999	2			N	-0-					9
12	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2510	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 28,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5009	-0-	-61	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5146	-0-	-93	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

01	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8532	-0-	-18	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8209	-0-	-626	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7791	-0-	-1044	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7540	-0-	-1010	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6684	-0-	-1836	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7253	-0-	-962	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5208	-0-	-930	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4031	-0-	-1513	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3962	-0-	-1078	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4615	-0-	-1771	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5921	-0-	-465	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5060	-0-	-1120	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2608	-0-	-3122	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1070	-0-	-4851	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4353	-0-	-1506	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3082	-0-	-2210	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2842	-0-	-3017	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3773	-0-	-1897	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3417	-0-	-2442	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3041	-0-	-865	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1989	-0-	-2331	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5588	-0-	-1945	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
02	6804	X	1415	-0-	-5389	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
03	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6488	2		N	-0-			-0-
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2		N	-0-			-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
06	6270	X	4342	-0-	-1928	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	5466	-0-	-2129	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
08	8153	X	6285	-0-	-1868	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
09	7890	X	5970	-0-	-1920	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
10	8153	X	2193	-0-	-5960	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2		N	-0-			-0-
12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-				N	-0-			-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	378	3264	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3083	-0-	-17	361	3083	2		N	-0-			-0-
06	3506	X	3145	-0-	-361	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6483	-0-	-461	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6464	-0-	-1224	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6265	-0-	-1175	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6291	-0-	-901	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6241	-0-	-796	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10661	-0-	-651	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12484	-0-	-40	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11922	-0-	-788	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11372	-0-	-928	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11562	-0-	-931	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11420	-0-	-1073	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10825	-0-	-1055	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5167	-0-	-23	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3616	-0-	-879	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2005	-0-	-2087	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2643	-0-	-1317	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2728	-0-	-1364	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1536	-0-	-1192	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1533	-0-	-1505	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

01	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3206	-0-	-322	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5255	-0-	-46	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3651	-0-	-1960	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	184	-0-	-1552	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4409	-0-	-799	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2690	-0-	-2620	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2169	-0-	-3318	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	260	-0-	-5050	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

01	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3035	-0-	-175	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2395	-0-	-1025	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2674	-0-	-860	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	873	-0-	-1018	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	693	-0-	-1015	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9435	-0-	-105	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9757	-0-	-101	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9097	-0-	-473	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9058	-0-	-392	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9707	-0-	-58	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1836	-0-	-1132	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2173	-0-	-1175	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2590	-0-	-789	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2347	-0-	-923	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1855	-0-	-935	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1822	-0-	-614	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	7223	X	6041	-0-	-1182	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4764	-0-	-1760	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5528	-0-	-1695	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5378	-0-	-1612	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5581	-0-	-1115	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5131	-0-	-269	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

01	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3684	-0-	-6	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1513	-0-	-2387	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2767	-0-	-1821	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3332	-0-	-1108	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3351	-0-	-729	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8384	-0-	-128	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8722	-0-	-702	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8397	-0-	-873	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8496	-0-	-1083	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7404	-0-	-1866	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7777	-0-	-1492	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7835	-0-	-876	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6770	-0-	-1290	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6786	-0-	-871	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6428	-0-	-952	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6728	-0-	-898	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5634	-0-	-1056	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3356	-0-	-574	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3694	-0-	-416	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

01	11594	X	10595	-0-	-999	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9014	-0-	-1458	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10543	-0-	-710	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8631	-0-	-2259	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9283	-0-	-1784	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8340	-0-	-1920	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8169	-0-	-2371	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8647	-0-	-1893	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8261	-0-	-709	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7849	-0-	-1420	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5809	-0-	-939	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4465	-0-	-3006	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5030	-0-	-2658	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6085	-0-	-332	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4608	-0-	-1662	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4682	-0-	-2479	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9356	-0-	-254	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8593	-0-	-87	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8744	-0-	-316	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9268	-0-	-249	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9854	-0-	-4	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9460	-0-	-398	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9378	-0-	-480	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9030	-0-	-510	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8598	-0-	-1260	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4332	-0-	-64	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4185	-0-	-1116	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4623	-0-	-447	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3891	-0-		-232	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3684	-0-		-40	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-		-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4118	-0-		-5	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2029	-0-		-2094	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3937	-0-		-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

01	8649	X	8062	-0-		-587	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7212	-0-		-600	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7831	-0-		-818	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7033	-0-		-1337	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6986	-0-		-1074	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4838	-0-		-2962	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4652	-0-		-3346	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2990	-0-		-4853	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4185	-0-		-2835	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	3068	-0-		-3907	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3014	-0-		-1816	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1408	-0-		-3242	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7020	-0-	-764	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7322	-0-	-178	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7459	-0-	-401	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7739	-0-	-383	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7547	-0-	-43	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7475	-0-	-25	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7553	-0-	-259	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5869	-0-	-291	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6671	-0-	-439	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6037	-0-	-1310	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6124	-0-	-926	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5640	-0-	-994	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
02	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	465	X	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	450	X	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	465	X	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8178	-0-	-254	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7305	-0-	-171	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7570	-0-	-500	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7304	-0-	-616	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7189	-0-	-902	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7492	-0-	-68	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7159	-0-	-131	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2527	-0-	-2177	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	671	-0-	-4369	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3088	-0-	-818	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2545	-0-	-983	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2429	-0-	-1229	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1458	-0-	-1782	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2196	-0-	-1152	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1754	-0-	-1594	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1419	-0-	-1821	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1742	-0-	-676	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1142	-0-	-988	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6239	-0-	-173	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5153	-0-	-1807	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5857	-0-	-1335	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6336	-0-	-534	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5713	-0-	-617	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5226	-0-	-1315	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5970	-0-	-360	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7466	-0-	-222	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7331	-0-	-357	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	4687	-0-	-2753	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4579	-0-	-3109	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5814	-0-	-1626	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5445	-0-		-476	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1962	-0-		-3386	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5213	-0-		-398	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5295	-0-		-1395	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5184	-0-		-1729	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5378	-0-		-1535	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-		-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-		-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6378	-0-		-256	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-		-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-		-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-		-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-		-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	7100	X	7100	-0-		-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3455	-0-		-513	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3130	-0-		-454	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3656	-0-		-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-		-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3470	-0-		-70	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3413	-0-		-493	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3734	-0-		-172	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3489	-0-		-291	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3650	-0-		-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3205	-0-		-395	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3473	-0-		-247	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

01	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2		N	-0-			-0-
02	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2		N	-0-			-0-
03	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2		N	-0-			-0-
04	9450 X	8568	-0-	-882	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
05	9765 X	9035	-0-	-730	-0-	9035	2		N	-0-			-0-
06	9450 X	7287	-0-	-2163	-0-	7287	2		N	-0-			-0-
07	9424 X	8870	-0-	-554	-0-	8870	2		N	-0-			-0-
08	9238 X	9169	-0-	-69	-0-	9169	2		N	-0-			-0-
09	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2		N	-0-			-0-
10	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2		N	-0-			-0-
11	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2		N	-0-			-0-
12	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4747	-0-	-2477	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5774	-0-	-2224	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

01	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1427	-0-	-617	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	94	-0-	-1706	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2159	-0-	-414	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2112	-0-	-864	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3950	-0-	-1010	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2499	-0-	-2301	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4834	-0-	-1149	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	3170	-0-	-2234	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
03	4991	X	1759	-0-	-3232	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	2928	-0-	-1782	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
05	4867	X	2605	-0-	-2262	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		N	-0-			-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2		N	-0-			-0-
02	7280	X	6578	-0-	-702	-0-	6578	2		N	-0-			-0-
03	8060	X	6919	-0-	-1141	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
05	7347	X	6968	-0-	-379	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
06	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
08	7099	X	7009	-0-	-90	-0-	7009	2		N	-0-			-0-
09	6870	X	6430	-0-	-440	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
10	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	6388	2		N	-0-			-0-
11	6780	X	6429	-0-	-351	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5460	-0-	-771	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5471	-0-	-919	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5352	-0-	-817	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7446	-0-		-2970	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7502	-0-		-1906	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8911	-0-		-1505	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-		-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	8623	X	8623	-0-		-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	9409	X	9409	-0-		-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	4147	-0-		-6703	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	3465	-0-		-7385	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	3128	-0-		-7372	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	3000	-0-		-6734	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	2446	-0-		-6974	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2167	-0-		-1987	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5832	-0-		-1205	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5141	-0-		-1215	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5949	-0-		-1088	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5726	-0-		-694	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6192	-0-		-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-		-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5945	-0-		-7	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5714	-0-		-486	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5629	-0-		-941	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6054	-0-		-735	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5822	-0-		-748	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-		-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6399	X	6399	-0-		-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5032	-0-		-1292	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5368	-0-		-812	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5142	-0-		-1244	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1265	-0-		-4915	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2311	-0-		-3982	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	1205	-0-		-4344	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	445	-0-		-4925	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1635	-0-		-3511	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-		-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
05	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	278	-0-	-3782	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	475	-0-	-2718	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	450	X	31	-0-	-419	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	321	-0-	-2004	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1371	-0-	-561	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	329	-0-	-1779	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	7607	-0-	-3522	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6622	-0-	-3234	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9291	-0-	-99	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8937	-0-	-673	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8480	-0-	-1936	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7929	-0-	-1479	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9137	-0-	-1279	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9240	-0-	-29	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8963	-0-	-368	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8697	-0-	-333	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
10	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	5113	-0-	-4187	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4400	-0-	-304	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4352	-0-	-628	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3661	-0-	-1485	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3813	-0-	-1333	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3635	-0-	-2224	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2131	-0-	-2797	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3590	-0-	-1184	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2141	-0-	-1369	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	19	-0-	-3401	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4653	-0-	-1175	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3830	-0-	-1434	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4286	-0-	-1449	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4244	-0-	-826	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3961	-0-	-539	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4155	-0-	-75	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4551	-0-	-192	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3367	-0-	-1613	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3219	-0-	-2702	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3314	-0-	-2416	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3104	-0-	-2817	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2358	-0-	-1269	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3395	-0-		-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1236	-0-		-2348	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-		-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-		-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	463	X	463	-0-		-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-		-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	8449	X	8449	-0-		-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	7678	X	7678	-0-		-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7998	-0-		-217	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7243	-0-		-177	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-		-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7981	-0-		-48	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7683	-0-		-417	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8877	X	8877	-0-		-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7870	-0-		-624	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7892	-0-		-328	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8547	-0-		-319	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8254	-0-		-326	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8472	-0-		-394	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4356	-0-		-573	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3574	-0-		-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-		-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4305	-0-		-66	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4277	-0-		-163	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4495	-0-		-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3049	-0-		-1570	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3245	-0-		-1225	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3206	-0-		-1289	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3069	-0-		-1281	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2647	-0-		-1848	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3053	-0-		-295	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2491	-0-		-477	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2663	-0-		-530	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2772	-0-		-318	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2232	-0-		-961	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2832	-0-		-108	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2597	-0-		-255	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1072	-0-		-1748	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1436	-0-		-1478	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2342	-0-		-538	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2832	-0-		-144	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7088	X	7088	-0-		-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-		-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-		-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-		-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	5347	X	5347	-0-		-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-		-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-		-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
12	6870	X	6870	-0-		-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6453	X	6453	-0-		-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5081	-0-		-379	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-		-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6045	-0-		-195	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5824	-0-		-624	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5384	-0-		-856	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5249	-0-		-1013	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5190	-0-		-1072	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5726	-0-		-334	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5513	-0-		-315	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5826	-0-		-95	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10060	-0-	-320	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10150	-0-	-638	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9629	-0-	-841	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10271	-0-	-548	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10251	-0-	-568	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9843	-0-	-207	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10121	-0-	-140	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9913	-0-	-17	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
12	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6422	-0-	-88	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

01	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
02	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
06	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
07	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
08	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
09	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
10	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6690	-0-	-3447	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5226	-0-	-3062	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7787	-0-	-1389	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7396	-0-	-726	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7439	-0-	-421	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6809	-0-	-1127	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6274	-0-	-1662	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5773	-0-	-1395	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6678	-0-	-372	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6666	-0-	-247	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6094	-0-	-596	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1409	-0-	-544	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1299	-0-	-465	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	878	-0-	-641	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3157	-0-	-763	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3573	-0-	-705	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3032	-0-	-1168	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3973	-0-	-759	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4167	-0-	-1785	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3464	-0-	-2488	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3558	-0-	-2202	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	1922	-0-	-2883	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	73	-0-	-3847	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3198	-0-	-1390	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3590	-0-	-850	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2479	-0-	-1551	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2271	-0-	-1449	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	397	-0-	-555	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4418	-0-	1418	1418	4418	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5599	-0-	2499	3917	5599	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5658	-0-	2558	6475	5658	2			N	-0-					-0-
09	10558	X	4083	-0-	-6475	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3013	-0-	-291	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2576	-0-	-2198	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2649	-0-	-1521	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1449	-0-	-1651	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1832	-0-	-1361	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	440	-0-	-2753	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	5	-0-	-3055	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3856	-0-	-540	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4033	-0-	-400	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4150	-0-	-320	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1483	-0-	-1400	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4264	-0-	1264	1517	4264	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4307	-0-	1207	2724	4307	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	3816	-0-	-2724	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2374	-0-	-116	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4233	-0-	-789	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3528	-0-	-972	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3657	-0-	-1086	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3872	-0-	-871	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	129	-0-	-2781	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2122	-0-	-1028	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4421	-0-	-59	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		N	-0-			-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2		N	-0-			-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	4816	-0-	-392	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
12	5208	X	4154	-0-	-1054	-0-	4154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5357	-0-	-733	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4715	-0-	-1516	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2995	-0-	-169	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1970	-0-	-1030	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5550	-0-	-300	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2593	-0-		-879	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2385	-0-		-751	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1936	-0-		-1319	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1083	-0-		-2067	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2266	-0-		-989	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	627	-0-		-1923	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-		-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-		-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-		-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2262	-0-		-436	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-		-75	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	906	-0-		-1636	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	13	-0-		-2177	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-		-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-		-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	4588	2			N	-0-					16
05	3100	N	6964	-0-	3864	5452	6964	2			N	-0-					16
06	3000	N	10687	-0-	7687	13139	10687	2			N	-0-					16
07	23115	X	9976	-0-	-13139	-0-	9976	2			N	-0-					16
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					16
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					16
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					16
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					16
12	9982	X	5151	-0-	-4831	-0-	5151	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 56,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	1290	-0-	-7514	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5161	-0-	-2791	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8405	-0-	-306	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7484	-0-	-706	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7611	-0-	-519	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7660	-0-	-741	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7687	-0-	-714	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7489	-0-	-311	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7058	-0-	-1002	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7457	-0-	-163	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6851	-0-	-899	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	806	N	352	-0-	-454	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2		N	-0-			-0-
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
03	9827	X	8642	-0-	-1185	-0-	8642	2		N	-0-			-0-
04	9510	X	7651	-0-	-1859	-0-	7651	2		N	-0-			-0-
05	9827	X	7394	-0-	-2433	-0-	7394	2		N	-0-			-0-
06	9510	X	7487	-0-	-2023	-0-	7487	2		N	-0-			-0-
07	9455	X	7506	-0-	-1949	-0-	7506	2		N	-0-			-0-
08	8649	X	7727	-0-	-922	-0-	7727	2		N	-0-			-0-
09	7650	X	7645	-0-	-5	-0-	7645	2		N	-0-			-0-
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-			-0-
11	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2		N	-0-			-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3122	-0-	-1652	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
05	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
06	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
09	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
02	3136	X	2874	-0-	-262	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
03	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
10	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
11	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3027	-0-	-941	-0-	3027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3889	-0-	-823	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3780	-0-	-932	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3893	-0-	-667	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3287	-0-	-743	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7910	-0-	-987	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6203	-0-	-1897	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6753	-0-	-1152	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5759	-0-	-1891	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4437	-0-	-3003	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	541	-0-	-6217	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	2353	-0-	-4187	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	1460	-0-	-5298	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3227	-0-	-2533	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	11327	2		N	-0-			-0-
02	11172	X	9121	-0-	-2051	-0-	9121	2		N	-0-			-0-
03	12369	X	9142	-0-	-3227	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
04	11970	X	9077	-0-	-2893	-0-	9077	2		N	-0-			-0-
05	12369	X	9845	-0-	-2524	-0-	9845	2		N	-0-			-0-
06	10950	X	9966	-0-	-984	-0-	9966	2		N	-0-			-0-
07	10106	X	7563	-0-	-2543	-0-	7563	2		N	-0-			-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
09	9960	X	9481	-0-	-479	-0-	9481	2		N	-0-			-0-
10	10292	X	9063	-0-	-1229	-0-	9063	2		N	-0-			-0-
11	9960	X	5634	-0-	-4326	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
12	9982	X	4113	-0-	-5869	-0-	4113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
02	4620	X	4126	-0-	-494	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
03	5766	X	5303	-0-	-463	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
04	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2		N	-0-			-0-
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		N	-0-			-0-
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	6015	-0-	-105	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
12	6324	X	6169	-0-	-155	-0-	6169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5000	-0-	-348	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3947	-0-	-1813	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3774	-0-	-2178	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3641	-0-	-2119	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3781	-0-	-1768	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3883	-0-	-1449	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	785	-0-	-2071	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1112	-0-	-2949	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5920	-0-	-1	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4581	-0-	-767	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5165	-0-	-565	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4492	-0-	-668	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4997	-0-	-13	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4916	-0-	-75	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3025	-0-	-1119	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4443	-0-	-117	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4320	-0-	-1849	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
05	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2		N	-0-			-0-
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2		N	-0-			-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2		N	-0-			-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2		N	-0-			-0-
11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

01	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					17
02	4004	X	3716	-0-	-288	-0-	3716	2			N	-0-					17
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					17
04	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					17
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2			N	-0-					17
06	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					17
07	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					17
08	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					17
09	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			N	-0-					17
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3894	2			N	-0-					17
11	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			N	-0-					17
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3328	-0-	-1477	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2078	-0-	-2262	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3973	-0-	-467	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4126	-0-	-1154	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4503	-0-	-953	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3994	-0-	-1166	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3837	-0-	-1371	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2820	-0-	-148	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3621	-0-	-967	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3557	-0-	-1031	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3440	-0-	-1000	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2373	-0-	-1595	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	148	-0-	-3268	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	1054	-0-	-2759	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	3267	-0-	-1228	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	3142	-0-	-1353	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3204	-0-	-1146	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2680	-0-	-680	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2891	-0-	-426	-0-	2891	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2421	-0-	-803	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1635	-0-		-1809	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	142	-0-		-3671	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4328	-0-		-353	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	920	-0-		-3610	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-		-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-		-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-		-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-		-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	X	1927	-0-		-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-		-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-		-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-		-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1957	X	1957	-0-		-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1902	X	1902	-0-		-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1760	-0-		-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1850	-0-		-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1694	-0-		-256	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1631	-0-		-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-		-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5590	-0-		2490	2490	5590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6234	-0-	3134	3134	6234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3645	-0-	845	872	3645	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5802	-0-	2702	3574	5802	2			N	-0-					-0-
04	8465	X	4891	-0-	-3574	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5029	-0-	-941	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5328	-0-	-841	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4196	-0-	-1774	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5085	-0-	-75	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4462	-0-	-758	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3918	-0-	-58	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3687	-0-	-513	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3407	-0-	-840	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2359	-0-	-1601	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3147	-0-	-1286	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3532	-0-	-758	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3291	-0-	-1142	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2823	-0-	-1209	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3410	-0-	-1054	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3672	-0-	-1518	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3013	-0-	-2350	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3592	-0-	-1598	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3367	-0-	-1531	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7752	-0-	-122	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5901	-0-	-1211	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6209	-0-	-1411	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6664	-0-	-1210	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6117	-0-	-1383	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5969	-0-	-758	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10649	-0-	-108	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9180	-0-	-452	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10155	-0-	-345	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10190	-0-	-660	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9991	-0-	-329	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10172	-0-	-337	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10151	-0-	-358	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9951	-0-	-219	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9583	-0-	-407	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10190	-0-	-102	-0-	10190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1702	-0-	-1294	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
03	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
12	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7504	-0-	-1393	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6557	-0-	-751	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6687	-0-	-903	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11952	-0-	-1161	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10775	-0-	-677	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11927	-0-	-101	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10744	-0-	-1222	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11541	-0-	-39	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11713	-0-	-501	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12064	-0-	-150	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10987	-0-	-833	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11810	-0-	-125	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11299	-0-	-371	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11681	-0-	-378	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	2841	-0-	-60	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1783	-0-	-1131	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2670	-0-	-886	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3304	-0-	-1166	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3243	-0-	-1376	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4024	-0-	-595	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	209	2			Y	-0-					1
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					1
03	2542	X	847	-0-	-1695	-0-	847	2			Y	-0-					1
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2304	2	250	9	Y	227	178	1			50
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					50
06	3000	N	10397	-0-	7397	7397	10397	2			Y	-0-					50
07	3100	N	10161	-0-	7061	14458	10161	2			Y	-0-					50
08	25316	X	10858	-0-	-14458	-0-	10858	2			Y	-0-					50
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			Y	-0-					50
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			Y	-0-					50
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					50
12	11067	X	10871	-0-	-196	-0-	10871	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 88,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					12
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					12
03	5673	X	4433	-0-	-1240	-0-	4433	2			N	-0-					12
04	5490	X	3535	-0-	-1955	-0-	3535	2			N	-0-					12
05	5673	X	3549	-0-	-2124	-0-	3549	2			N	-0-					12
06	5490	X	3377	-0-	-2113	-0-	3377	2			N	-0-					12
07	5673	X	3480	-0-	-2193	-0-	3480	2			N	-0-					12
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					12
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					12
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					12
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					12
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 54,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

01	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3997	-0-	-63	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3883	-0-	-467	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5560	-0-	-702	-0-	5560	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	4778	-0-	-626	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
03	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
04	5550	X	5014	-0-	-536	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
05	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	4230	-0-	-947	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4361	-0-	-649	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
11	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
12	4588	X	4587	-0-	-1	-0-	4587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	3285	-0-	-1587	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	2197	-0-	-3197	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
04	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
07	3906	X	1886	-0-	-2020	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
08	5394	X	3514	-0-	-1880	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
09	5220	X	1556	-0-	-3664	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10	5394	X	21	-0-	-5373	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-			-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-			-0-
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
10	496	X	267	-0-	-229	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
12	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6630	-0-	-810	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6968	-0-	-232	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7030	-0-	-410	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6500	-0-	-310	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7150	-0-	-42	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6929	-0-	-31	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6311	-0-	-649	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7142	-0-	-484	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7447	-0-	-55	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7328	-0-	-329	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5675	-0-	-1735	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5230	-0-	-2520	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6247	-0-	-1534	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	3371	-0-	-3657	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7043	-0-	-366	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5894	-0-	-1636	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4049	-0-	-1500	-0-	4010	2	39	9	N	35					61
02	5012	X	4491	-0-	-521	-0-	4491	2			N	-0-					61
03	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	5122	2			N	-0-					61
04	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	4845	2	40	9	N	36					97
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					97
06	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	4947	2			N	-0-					97
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2			N	-0-					97
08	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-					97
09	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	4566	2			N	-0-					97
10	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					97
11	4950	X	3107	-0-	-1843	-0-	3107	2			N	-0-					97
12	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4041	2	36	9	N	33					130

TOTAL GAS PROD: 54,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
04	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5589	-0-	-319	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5200	-0-	-1341	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6205	-0-	-125	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3983	-0-	-2558	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3676	-0-	-2654	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

01	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2092	-0-	-2217	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	4413	-0-	-764	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	4602	-0-	-378	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
07	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	4480	-0-	-666	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
09	4590	X	3830	-0-	-760	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	3862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9425	-0-	-30	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2		N	-0-			-0-
03	9455	X	8411	-0-	-1044	-0-	8411	2		N	-0-			-0-
04	9120	X	8403	-0-	-717	-0-	8403	2		N	-0-			-0-
05	9548	X	8660	-0-	-888	-0-	8660	2		N	-0-			-0-
06	9240	X	8628	-0-	-612	-0-	8628	2		N	-0-			-0-
07	9548	X	8432	-0-	-1116	-0-	8432	2		N	-0-			-0-
08	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2		N	-0-			-0-
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
11	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2		N	-0-			-0-
12	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	8436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

01	4092	X	3208	-0-	-884	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2962	-0-	-734	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3680	-0-	-212	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3559	-0-	-502	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5669	-0-	-511	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5878	-0-	-415	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6004	-0-	-258	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

01	8804 X	8599	-0-	-205	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7952 X	7288	-0-	-664	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	7842	-0-	-962	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	8460 X	7440	-0-	-1020	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	7536	-0-	-1206	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	7402	-0-	-908	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7339	-0-	-721	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7843 X	7636	-0-	-207	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
09	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
10	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

01	7285 X	5886	-0-	-1399	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6580 X	5246	-0-	-1334	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5758	-0-	-152	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5401	-0-	-706	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5106	-0-	-594	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5242	-0-	-710	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5186	-0-	-766	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5519	-0-	-241	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5545	-0-	-159	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					8
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					8
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					8
04	1560	N	1136	-0-	-424	-0-	1136	2			N	-0-					8
05	1705	N	887	-0-	-818	-0-	887	2			N	-0-					8
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					8
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					8
08	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			N	-0-					8
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					8
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11	13	1			6
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4404	-0-		-246		-0-	4404	2			N	-0-				-0-
02	4172	X	3806	-0-		-366		-0-	3806	2			N	-0-				-0-
03	4495	X	4026	-0-		-469		-0-	4026	2			N	-0-				-0-
04	4350	X	3858	-0-		-492		-0-	3858	2			N	-0-				-0-
05	4495	X	3780	-0-		-715		-0-	3780	2			N	-0-				-0-
06	4265	X	4265	-0-		-0-		-0-	4265	2			N	-0-				-0-
07	4216	X	4165	-0-		-51		-0-	4165	2			N	-0-				-0-
08	4200	X	4200	-0-		-0-		-0-	4200	2			N	-0-				-0-
09	4260	X	3221	-0-		-1039		-0-	3221	2			N	-0-				-0-
10	5094	X	5094	-0-		-0-		-0-	5094	2			N	-0-				-0-
11	4775	X	4775	-0-		-0-		-0-	4775	2			N	-0-				-0-
12	4823	X	4823	-0-		-0-		-0-	4823	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 50,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9517	-0-		-992		-0-	9517	2			N	-0-				-0-
02	8904	X	8214	-0-		-690		-0-	8214	2			N	-0-				-0-
03	10540	X	9396	-0-		-1144		-0-	9396	2			N	-0-				-0-
04	10200	X	9932	-0-		-268		-0-	9932	2			N	-0-				-0-
05	10540	X	9646	-0-		-894		-0-	9646	2			N	-0-				-0-
06	10186	X	10186	-0-		-0-		-0-	10186	2			N	-0-				-0-
07	10261	X	9767	-0-		-494		-0-	9767	2			N	-0-				-0-
08	10261	X	10122	-0-		-139		-0-	10122	2			N	-0-				-0-
09	10200	X	9843	-0-		-357		-0-	9843	2			N	-0-				-0-
10	10540	X	8756	-0-		-1784		-0-	8756	2			N	-0-				-0-
11	10200	X	8665	-0-		-1535		-0-	8665	2			N	-0-				-0-
12	10168	X	9655	-0-		-513		-0-	9655	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 113,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9587	X	9587	-0-		-0-		-0-	9587	2			N	-0-				-0-
02	9115	X	9115	-0-		-0-		-0-	9115	2			N	-0-				-0-
03	9874	X	9874	-0-		-0-		-0-	9874	2			N	-0-				-0-
04	10407	X	10407	-0-		-0-		-0-	10407	2			N	-0-				-0-
05	10598	X	10598	-0-		-0-		-0-	10598	2			N	-0-				-0-
06	9407	X	9407	-0-		-0-		-0-	9407	2			N	-0-				-0-
07	9368	X	9368	-0-		-0-		-0-	9368	2			N	-0-				-0-
08	8920	X	8920	-0-		-0-		-0-	8920	2			N	-0-				-0-
09	7016	X	7016	-0-		-0-		-0-	7016	2			N	-0-				-0-
10	7037	X	6986	-0-		-51		-0-	6986	2			N	-0-				-0-
11	6810	X	6293	-0-		-517		-0-	6293	2			N	-0-				-0-
12	7586	X	7586	-0-		-0-		-0-	7586	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 105,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4845	-0-	-335	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4843	-0-	-1140	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4371	-0-	-819	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3154	-0-	-2147	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10858	-0-	-519	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9485	-0-	-7	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	5262	-0-	-5588	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5263	-0-	-5237	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	3672	-0-	-7178	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	3067	-0-	-7433	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	4613	-0-	-5896	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
*11	11670	X	11237	-0-	-433	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	26593	-0-	2909	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	21640	-0-	-1052	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	17769	-0-	-6471	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	17046	-0-	-9552	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	17996	-0-	-7744	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	20625	-0-	-4981	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
09	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	22895	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21758	-0-	-1864	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
*11	22860	X	21227	-0-	-1633	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4979	-0-		-167	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4243	-0-		-321	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4939	-0-		-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4843	-0-		-257	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4725	-0-		-545	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4280	-0-		-550	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4355	-0-		-636	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4413	-0-		-578	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4282	-0-		-548	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3163	-0-		-805	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2397	-0-		-1187	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3354	-0-		-66	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3004	-0-		-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3466	-0-		-194	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2910	-0-		-872	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3032	-0-		-750	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2538	-0-		-942	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2454	-0-		-1142	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2844	-0-		-636	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6247	-0-		-356	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5690	-0-		-722	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4291	-0-		-2808	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3537	-0-		-3333	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5289	-0-		-1004	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5476	-0-		-614	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5826	-0-		-467	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5347	-0-		-143	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5174	-0-		-654	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4955	-0-		-685	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5098	-0-		-730	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4198	-0-	-1458	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4838	-0-	-928	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4174	-0-	-836	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3812	-0-	-1365	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5654	-0-	-1906	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7623	-0-	-477	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7252	-0-	-8	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7219	-0-	-655	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6643	-0-	-977	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6745	-0-	-1036	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5267	-0-	2167	2920	5267	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5925	-0-	2825	5745	5925	2			N	-0-					-0-
09	8881	X	3136	-0-	-5745	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
03	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
07	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
08	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
09	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
10	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6578	-0-	-1048	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5988	-0-	-172	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6583	-0-	-51	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6594	-0-	-319	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5002	-0-	-2283	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4682	-0-	-834	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4123	-0-	-1984	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3584	-0-	-2326	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5823	-0-	-87	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5355	-0-	-752	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5367	-0-		-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-		-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5105	-0-		-115	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5309	-0-		-85	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5289	-0-		-105	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4910	-0-		-310	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5244	-0-		-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5066	-0-		-64	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4802	-0-		-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8741	-0-		-94	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7949	-0-		-31	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-		-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8519	X	8519	-0-		-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-		-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8135	-0-		-385	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7461	-0-		-1343	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7188	-0-		-1678	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7104	-0-		-1476	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5374	-0-		-3492	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4854	-0-		-3276	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4381	-0-		-3090	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2684	-0-		-261	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2277	-0-		-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-		-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2607	-0-		-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2687	-0-		-73	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2834	-0-		-328	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2700	-0-		-462	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2452	-0-		-608	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2475	-0-		-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2661	-0-		-69	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2598	-0-		-223	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11993	-0-	-469	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10752	-0-	-504	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11851	-0-	-146	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11004	-0-	-666	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11218	-0-	-841	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10951	-0-	-1108	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9957	-0-	-1503	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10625	-0-	-1217	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10641	-0-	-369	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11173	-0-	-49	-0-	11173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6922	-0-	-694	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8250	-0-	-244	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8268	-0-	-132	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7613	-0-	-1067	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6755	-0-	-1525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7131	-0-	-1487	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	638	-0-	-2462	3657	638	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	420	X	99	-0-	-321	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	434	X	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2849	-0-	-763	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1371	-0-	-253	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	779	-0-	-1921	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1063	-0-	-1417	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5359	-0-	-221	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4858	-0-	-629	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

01	5394 X	4165	-0-	-1229	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3156	-0-	-1380	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	2225	-0-	-3045	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	2902	-0-	-2198	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	3052	-0-	-2218	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	2801	-0-	-1219	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
05	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4893	-0-	-1099	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4961	-0-	-1579	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5111	-0-	-1647	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	5016	-0-	-24	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6070	-0-	-1014	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6297	-0-	-1546	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5461	-0-	-2129	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6495	-0-	-1095	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6721	-0-	-6	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5420	-0-	-1307	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4964	-0-	-1576	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	3670	-0-	-4204	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
02	7112	X	4749	-0-	-2363	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
03	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5424	-0-	-745	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
06	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
07	5921	X	5671	-0-	-250	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
08	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
09	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
10	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
11	5490	X	4947	-0-	-543	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
12	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	5140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6229	2		Y	-0-			-0-
02	6020	X	4846	-0-	-1174	-0-	4846	2		Y	-0-			-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2		Y	-0-			-0-
04	6420	X	5885	-0-	-535	-0-	5885	2		Y	-0-			-0-
05	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	6307	2		Y	-0-			-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		Y	-0-			-0-
07	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2		Y	-0-			-0-
08	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5952	2		Y	-0-			-0-
09	5910	X	1421	-0-	-4489	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
10	6107	X	1887	-0-	-4220	-0-	1887	2		Y	-0-			-0-
11	5910	X	4232	-0-	-1678	-0-	4232	2		Y	-0-			-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5560	-0-	-230	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5187	-0-	-641	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4576	-0-	-156	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5049	-0-	-407	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4895	-0-	-415	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4394	-0-	-916	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4244	-0-	-809	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
03	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	40527	2			N	-0-					-0-
04	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
05	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	27815	2			N	-0-					-0-
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
07	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
08	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
12	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
02	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
03	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
04	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
05	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
08	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
09	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
10	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2098	-0-	-1591	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2332	-0-	-1238	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1965	-0-	-1631	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1774	-0-	-1556	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1388	-0-	-1867	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1583	-0-	-835	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1684	-0-	-656	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1327	-0-	-626	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1484	-0-	-252	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
02	4732	X	4255	-0-	-477	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	1956	-0-	-2904	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
10	5022	X	1136	-0-	-3886	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11	4830	X	334	-0-	-4496	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	104	-0-	-4732	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	1573	-0-	-919	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
05	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
06	2640	X	2111	-0-	-529	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
07	2883	X	1783	-0-	-1100	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	1696	-0-	-1094	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
10	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
11	2850	X	2374	-0-	-476	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3978	-0-	-796	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3726	-0-	-250	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1591	-0-	-2669	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3532	-0-	-818	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4245	-0-	-11	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4075	-0-	-335	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3654	-0-	-810	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
02	4032	X	3287	-0-	-745	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	3836	-0-	-628	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
08	4464	X	4423	-0-	-41	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
09	4320	X	3422	-0-	-898	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3359	-0-	-931	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6631	-0-	-537	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7026	-0-	-654	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7934	-0-	-2	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7721	-0-	-215	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5286	-0-	-2650	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	967	-0-	-6713	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	248	X	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	X	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	240	X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3978	-0-	-522	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1010	-0-	-1750	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	160	-0-	-2692	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	697	-0-	-2063	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	690	-0-	-1263	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
05	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9564	-0-	-387	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9234	-0-	-36	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9457	-0-	-122	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9020	-0-	-250	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8066	-0-	-1482	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	5655	-0-	-3585	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	5784	-0-	-3795	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6721	-0-	-2549	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7502	-0-	-2077	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2632	-0-	-1305	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1697	-0-	-1859	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2464	-0-	-656	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2094	-0-	-1026	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1779	-0-	-1445	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4140	-0-	-603	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3884	-0-	-856	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3687	-0-	-1335	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3768	-0-	-1092	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2860	-0-	-1046	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

01	6634 X	5981	-0-	-653	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
02	5600 X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
03	6138 X	5741	-0-	-397	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	5480	-0-	-400	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
05	6076 X	5663	-0-	-413	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5296	-0-	-494	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5594	-0-	-141	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
08	5735 X	5350	-0-	-385	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
12	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2224	-0-	-44	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5650	-0-	-1511	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5548	-0-	-1210	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5157	-0-	-693	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4827	-0-	-2489	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5201	-0-	-1879	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	1994	-0-	-5322	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5300	-0-	-640	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	3120	-0-	-2820	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	2318	-0-	-3820	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6740	-0-	-545	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5877	-0-	-703	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5578	-0-	-1142	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5866	-0-	-892	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5540	-0-	-815	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5981	-0-	-499	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6609	-0-	-87	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6442	-0-	-38	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5054	-0-	-226	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5173	-0-	-283	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4781	-0-	-499	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5235	-0-	-500	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3584	-0-		-167	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3147	-0-		-241	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3228	-0-		-523	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-		-255	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3482	-0-		-114	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3431	-0-		-49	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-		-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3748	-0-		-34	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3364	-0-		-296	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3290	-0-		-492	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

01	2449	X	1793	-0-		-656	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	65	-0-		-2147	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-		-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	7	-0-		-2363	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	2195	X	2195	-0-		-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2927	-0-		-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1971	-0-		-1408	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9171	-0-		-2082	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8364	-0-		-1800	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8849	-0-		-358	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8871	-0-		-9	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8631	-0-		-638	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8475	-0-		-495	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8409	-0-		-860	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
08	10976	X	10976	-0-		-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-		-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-		-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	10625	X	10625	-0-		-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	12125	X	12125	-0-		-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3832	-0-		-1376	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	1391	-0-		-3313	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-		-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-		-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
05	8371	X	8371	-0-		-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	557	-0-		-4543	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-		-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-		-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-		-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-		-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-		-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1433	-0-	-1760	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	512	-0-	-2372	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1971	-0-	-219	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	113	-0-	-2026	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	216	-0-	-2334	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	19	-0-	-1961	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	9391	2		N	-0-			-0-
02	8764	X	8275	-0-	-489	-0-	8275	2		N	-0-			-0-
03	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
04	9270	X	8411	-0-	-859	-0-	8411	2		N	-0-			-0-
05	9579	X	8480	-0-	-1099	-0-	8480	2		N	-0-			-0-
06	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8433	2		N	-0-			-0-
07	9176	X	8702	-0-	-474	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
08	8990	X	8197	-0-	-793	-0-	8197	2		N	-0-			-0-
09	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	8058	2		N	-0-			-0-
10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	8511	2		N	-0-			-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2		N	-0-			-0-
12	8711	X	8358	-0-	-353	-0-	8358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-			-0-
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		N	-0-			-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2		N	-0-			-0-
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2		N	-0-			-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2		N	-0-			-0-
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2		N	-0-			-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2		N	-0-			-0-
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-
05	3317	X	82	-0-	-3235	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
02	4592	X	4406	-0-	-186	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
06	5640	X	5084	-0-	-556	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	4600	-0-	-1228	-0-	4600	2		N	-0-			-0-
08	5828	X	4670	-0-	-1158	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
09	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
02	5824	X	5231	-0-	-593	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
03	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
04	6720	X	5749	-0-	-971	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
05	6944	X	4473	-0-	-2471	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
06	6540	X	2887	-0-	-3653	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
07	6696	X	3523	-0-	-3173	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
08	6696	X	3367	-0-	-3329	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
09	5760	X	3749	-0-	-2011	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
10	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11643	-0-	-1501	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11113	-0-	-1607	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10873	-0-	-2271	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10727	-0-	-1993	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9180	-0-	-3964	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	6797	-0-	-6347	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	3916	-0-	-7184	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	3927	-0-	-7171	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	4026	-0-	-6714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	2715	-0-	-6461	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

01	5797	X	2694	-0-	-3103	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	194	-0-	-5042	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2239	-0-	-3558	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5514	-0-	-96	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5582	-0-	-122	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5140	-0-	-470	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4762	-0-	-1035	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

01	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-		-7	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62	N	21	-0-		-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4339	-0-		-1830	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	-0-	-0-		-5460	-0-					N	-0-			-0-
03	6045	X	288	-0-		-5757	-0-	288	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	374	-0-		-5326	-0-	374	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	424	-0-		-5466	-0-	424	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	427	-0-		-3773	-0-	427	2			N	-0-			-0-
07	375	X	375	-0-		-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
08	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-			-0-
09	2944	X	2944	-0-		-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
10	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
11	6140	X	6140	-0-		-0-	-0-	6140	2			N	-0-			-0-
12	7607	X	7607	-0-		-0-	-0-	7607	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
02	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
03	5071	X	5071	-0-		-0-	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
04	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
05	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
06	5177	X	5177	-0-		-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
07	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
08	4735	X	4735	-0-		-0-	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
09	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
10	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
11	2376	X	2376	-0-		-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
12	492	X	492	-0-		-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9967	-0-	-533	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9782	-0-	-1068	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9193	-0-	-1307	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9561	-0-	-1010	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9282	-0-	-1196	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9191	-0-	-769	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
12	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
05	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	25492	2		N	-0-			-0-
06	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2		N	-0-			-0-
07	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2		N	-0-			-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2		N	-0-			-0-
09	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2		N	-0-			-0-
10	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2		N	-0-			-0-
11	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2		N	-0-			-0-
12	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2		N	-0-			-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2		N	-0-			-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2		N	-0-			-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2		N	-0-			-0-
06	7380	X	7244	-0-	-136	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
07	7626	X	7613	-0-	-13	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
08	7626	X	7313	-0-	-313	-0-	7313	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6955	-0-	-425	-0-	6955	2		N	-0-			-0-
10	7626	X	6788	-0-	-838	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
11	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
12	7626	X	6840	-0-	-786	-0-	6840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7603	-0-	-891	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
02	7140	X	1463	-0-	-5677	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2		N	-0-			-0-
04	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2		N	-0-			-0-
05	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	29592	2		N	-0-			-0-
06	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	28250	2		N	-0-			-0-
07	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	27844	2		N	-0-			-0-
08	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2		N	-0-			-0-
09	26776	X	26776	-0-	-0-	-0-	26776	2		N	-0-			-0-
10	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2		N	-0-			-0-
11	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24235	2		N	-0-			-0-
12	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	26822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5153	-0-		-1264	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
02	5264	X	4615	-0-		-649	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	5489	-0-		-153	-0-	5489	2		N	-0-			-0-
04	6309	X	6309	-0-		-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
05	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-	6426	2		N	-0-			-0-
06	6951	X	6951	-0-		-0-	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
07	6785	X	6785	-0-		-0-	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
08	7043	X	7043	-0-		-0-	-0-	7043	2		N	-0-			-0-
09	6960	X	5684	-0-		-1276	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
10	7192	X	5913	-0-		-1279	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
11	6960	X	6779	-0-		-181	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
12	7977	X	7977	-0-		-0-	-0-	7977	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	248	N	215	-0-		-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-		-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	766	N	766	-0-		-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4101	-0-		-208	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
02	3892	X	3075	-0-		-817	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4149	-0-		-160	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	2986	-0-		-1154	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
05	4278	X	1702	-0-		-2576	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	2300	-0-		-1720	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	4004	-0-		-150	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	3711	-0-		-443	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
09	4769	X	4769	-0-		-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
10	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
11	5479	X	5479	-0-		-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
12	7359	X	7359	-0-		-0-	-0-	7359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	30251	2			N	-0-					-0-
03	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-					-0-
04	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	26896	2			N	-0-					-0-
05	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
07	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
09	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
12	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
03	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
04	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
05	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
06	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
12	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	15737	-0-	-2522	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	12890	-0-	-3434	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16709	-0-	-806	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15984	-0-	-966	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15415	-0-	-2007	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15020	-0-	-1150	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15006	-0-	-1703	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15638	-0-	-1071	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14509	-0-	-1481	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12602	-0-	-2929	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13655	-0-	-1465	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
12	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10777	-0-	-11	-0-	10777	2		N	-0-			-0-
02	9604	X	9391	-0-	-213	-0-	9391	2		N	-0-			-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
04	10440	X	10246	-0-	-194	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
05	10788	X	10569	-0-	-219	-0-	10569	2		N	-0-			-0-
06	10440	X	9916	-0-	-524	-0-	9916	2		N	-0-			-0-
07	10695	X	10246	-0-	-449	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
08	10695	X	9983	-0-	-712	-0-	9983	2		N	-0-			-0-
09	10260	X	9977	-0-	-283	-0-	9977	2		N	-0-			-0-
10	10571	X	10323	-0-	-248	-0-	10323	2		N	-0-			-0-
11	9930	X	9906	-0-	-24	-0-	9906	2		N	-0-			-0-
12	10323	X	10121	-0-	-202	-0-	10121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
04	630	X	303	-0-	-327	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	651	N	43	-0-	-608	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

01	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5485	-0-	-185	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5426	-0-	-433	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5042	-0-	-568	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5172	-0-	-625	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5377	-0-	-48	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	1492	-0-	-1388	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
06	2880	X	721	-0-	-2159	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
08	2139	X	951	-0-	-1188	-0-	951	2		N	-0-			-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
10	744	X	25	-0-	-719	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12800	-0-	-2328	-0-	12800	2		N	-0-			-0-
02	12460	X	11080	-0-	-1380	-0-	11080	2		N	-0-			-0-
03	13330	X	12629	-0-	-701	-0-	12629	2		N	-0-			-0-
04	12900	X	12414	-0-	-486	-0-	12414	2		N	-0-			-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2		N	-0-			-0-
06	12390	X	12290	-0-	-100	-0-	12290	2		N	-0-			-0-
07	12834	X	12332	-0-	-502	-0-	12332	2		N	-0-			-0-
08	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2		N	-0-			-0-
09	12540	X	10547	-0-	-1993	-0-	10547	2		N	-0-			-0-
10	12958	X	10702	-0-	-2256	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
11	12300	X	11292	-0-	-1008	-0-	11292	2		N	-0-			-0-
12	12338	X	10587	-0-	-1751	-0-	10587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
03	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
05	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
06	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
10	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
12	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5111	-0-	-66	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			Y	-0-					2
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					2
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			Y	-0-					2
04	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					2
05	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			Y	-0-					2
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					2
07	10912	X	10887	-0-	-25	-0-	10887	2			Y	-0-					2
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					2
09	10560	X	10421	-0-	-139	-0-	10421	2			Y	-0-					2
10	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	10659	2			Y	-0-					2
11	10560	X	9316	-0-	-1244	-0-	9316	2			Y	-0-					2
12	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	9807	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 126,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5170	-0-	-800	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5333	-0-	-836	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5151	-0-	-549	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14466	-0-	-1034	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12676	-0-	-1324	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14501	-0-	-286	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13930	-0-	-110	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14464	-0-	-292	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13553	-0-	-727	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14559	-0-	-197	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14018	-0-	-202	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14217	-0-	-477	-0-	14217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9549	-0-	-867	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9817	-0-	-263	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9914	-0-	-502	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9156	-0-	-924	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8885	-0-	-1531	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8701	-0-	-1436	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8188	-0-	-1622	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8446	-0-	-1474	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8853	-0-	-44	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3186	-0-	-2022	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	3870	-0-	-1338	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1999	-0-	-3041	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5	-0-	-5203	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2349	-0-	-3572	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5120	-0-	-956	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5469	-0-	-607	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5687	-0-	-544	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5687	-0-	-343	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15546	-0-	-450	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14022	-0-	-342	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15280	-0-	-623	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14581	-0-	-449	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15036	-0-	-495	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14188	-0-	-842	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14743	-0-	-788	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14347	-0-	-936	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14002	-0-	-578	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14514	-0-	-521	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13977	-0-	-303	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13992	-0-	-764	-0-	13992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9407	-0-	-606	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9276	-0-	-414	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8959	-0-	-1054	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9210	-0-	-369	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9370	-0-	-209	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9067	-0-	-293	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8120	-0-	-1552	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8906	-0-	-454	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4780	-0-	-490	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4614	-0-	-146	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4309	-0-	-255	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5103	-0-	-447	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4787	-0-	-763	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4934	-0-	-615	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8273	-0-	-593	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6025	-0-	-1983	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6405	-0-	-1965	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8357	-0-	-13	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5876	-0-	-2134	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1322	-0-	-2486	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1213	-0-	-3003	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1098	-0-	-2982	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1283	-0-	-2375	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1180	-0-	-1850	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2254	-0-	-660	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9519	-0-	-1641	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10820	-0-	-340	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5714	-0-	-1292	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5237	-0-	-2203	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6497	-0-	-943	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6005	-0-	-505	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5872	-0-	-1328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5611	-0-	-1829	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4549	-0-	-1271	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4419	-0-	-1191	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	7409	X	5344	-0-	-2065	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3785	-0-	-2907	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4941	-0-	-1910	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4384	-0-	-1586	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4288	-0-	-1416	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4220	-0-	-940	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3046	-0-	-1883	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2325	-0-	-2604	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3025	-0-	-1346	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3340	-0-	-2705	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3312	-0-	-1084	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3000	-0-	-1650	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1699	-0-	-3221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	359	-0-	-4725	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7198	-0-	-2040	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7552	-0-	-792	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8169	-0-	-697	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7827	-0-	-543	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6283	-0-	-1817	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	4084	-0-	-4286	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3856	-0-	-4328	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6379	-0-	-1391	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4520	-0-	-1750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	1548	-0-	-5055	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8749	X	8749	-0-		-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7561	-0-		-251	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8618	-0-		-31	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8377	-0-		-83	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8560	-0-		-182	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	8536	X	8536	-0-		-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6065	-0-		-2584	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5200	-0-		-3449	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5415	-0-		-3135	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	4072	-0-		-4763	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	3979	-0-		-4571	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3568	-0-		-2508	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19804	X	19804	-0-		-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	17504	X	17504	-0-		-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
03	19463	X	19463	-0-		-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
04	19045	X	19045	-0-		-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
05	19582	X	19582	-0-		-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
06	17957	X	17957	-0-		-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-		-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	18635	X	18635	-0-		-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
09	17492	X	17492	-0-		-0-	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	17764	X	17764	-0-		-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-		-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	5710	-0-		-5543	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2686	-0-	-58	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6247	-0-	-53	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11676	-0-	-1623	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9763	-0-	-2249	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11829	-0-	-1036	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11536	-0-	-164	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11012	-0-	-448	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11328	-0-	-979	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10494	-0-	-1416	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10572	-0-	-1038	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10491	-0-	-1506	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
04	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
05	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
06	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
09	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
11	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
12	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	21478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1772	-0-		-356	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2743	-0-		-497	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2608	-0-		-740	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	921	-0-		-2319	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-		-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-		-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-		-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-		-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

01	4009	X	4009	-0-		-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-		-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3624	-0-		-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3650	-0-		-535	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3563	-0-		-487	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1637	-0-		-2114	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2650	-0-		-1535	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1952	-0-		-2098	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2190	-0-		-1995	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4576	-0-	-772	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4927	-0-	-994	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4875	-0-	-855	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4517	-0-	-433	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3297	-0-	-1756	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3360	-0-	-1530	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2287	-0-	-983	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1399	-0-	-1721	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	25066	2			N	-0-					-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	24278	2			N	-0-					-0-
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
07	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
09	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2398	-0-	-1973	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1997	-0-	-1951	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4480	-0-	-710	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3060	-0-	-2303	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2868	-0-	-2262	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3521	-0-	-1625	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3028	-0-	-1442	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8891	2		N	-0-			-0-
02	8988	X	8040	-0-	-948	-0-	8040	2		N	-0-			-0-
03	9672	X	9518	-0-	-154	-0-	9518	2		N	-0-			-0-
04	8850	X	8818	-0-	-32	-0-	8818	2		N	-0-			-0-
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
06	9210	X	8473	-0-	-737	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
07	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	9054	2		N	-0-			-0-
08	9517	X	8696	-0-	-821	-0-	8696	2		N	-0-			-0-
09	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	8386	2		N	-0-			-0-
10	9052	X	8815	-0-	-237	-0-	8815	2		N	-0-			-0-
11	8760	X	8586	-0-	-174	-0-	8586	2		N	-0-			-0-
12	9052	X	8818	-0-	-234	-0-	8818	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5159	-0-	-1134	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4999	-0-	-685	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5859	-0-	-81	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8222	-0-	-4271	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8125	-0-	-2347	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9334	-0-	-2260	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10190	-0-	-760	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10612	-0-	-145	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	6725	-0-	-3815	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2992	-0-	-7610	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5065	-0-	-5195	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9365	-0-	-1237	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10542	-0-	-494	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8786	-0-	-846	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9639	-0-	-529	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9427	-0-	-773	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9701	-0-	-839	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9061	-0-	-1139	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9686	-0-	-48	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9315	-0-	-450	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8220	-0-	-1230	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8362	-0-	-1558	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	252	X	73	-0-	-179	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	279	X	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9865	-0-	-2721	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9480	-0-	-796	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
04	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
05	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
08	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
09	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7606	-0-	-402	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7773	-0-	-2457	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7492	-0-	-2408	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	7969	-0-	-2261	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6418	-0-	-1412	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6715	-0-	-1376	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6802	-0-	-1010	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1096	-0-	-1601	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	699	-0-	-1254	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1238	-0-	-682	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5189	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5728	-0-	2628	4717	5728	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5466	-0-	2466	7183	5466	2			N	-0-					-0-
10	11915	X	4732	-0-	-7183	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3437	-0-		-221	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2829	-0-		-475	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1893	-0-		-1527	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2438	-0-		-1096	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3162	-0-		-438	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1766	-0-		-1954	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3446	-0-		-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	721	-0-		-2429	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2336	-0-		-919	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1118	-0-		-2212	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1774	-0-		-1667	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4314	-0-		-1111	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4221	-0-		-427	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4664	-0-		-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-		-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4442	-0-		-239	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4504	-0-		-26	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4669	-0-		-12	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4523	-0-		-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4007	-0-		-493	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4003	-0-		-678	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4104	-0-		-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4164	-0-		-517	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4907	-0-		-611	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-		-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5443	X	5443	-0-		-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-		-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5281	-0-		-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4735	-0-		-605	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4767	-0-		-751	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4677	-0-		-779	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4890	-0-		-210	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4955	-0-		-315	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5041	-0-		-12	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6916	-0-	-704	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7420	-0-	-268	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5884	-0-	-1556	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5133	-0-	-2400	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4041	-0-	-3368	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	2941	-0-	-4229	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	4184	-0-	-3225	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4202	-0-	-1678	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7383	-0-	-677	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6148	-0-	-964	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6541	-0-	-1271	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6372	-0-	-1188	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6473	-0-	-1339	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6249	-0-	-891	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6353	-0-	-467	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5670	-0-	-902	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5937	-0-	-542	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5712	-0-	-528	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10895	-0-	-175	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11080	-0-	-359	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9854	-0-	-1216	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10323	-0-	-1116	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10312	-0-	-1127	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10102	-0-	-788	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10212	-0-	-855	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9541	-0-	-449	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4507	-0-	-763	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3940	-0-	-1330	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3026	-0-	-1264	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8053	-0-	-410	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6786	-0-	-1674	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6526	-0-	-2216	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6429	-0-	-2031	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6685	-0-	-1716	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6164	-0-	-1896	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6608	-0-	-172	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5974	-0-	-506	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	245	-0-	-1825	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2836	-0-	-356	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2347	-0-	-1043	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2526	-0-	-977	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	492	-0-	-2808	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3360	-0-	-588	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3734	-0-	-676	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3303	-0-	-851	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7719	-0-	-961	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8280	-0-	-493	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7225	-0-	-1265	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8631	-0-	-142	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8139	-0-	-634	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7359	-0-	-1131	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8054	-0-	-564	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2617	-0-	-183	181	2617	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3129	-0-	29	210	3129	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1118	-0-	-1951	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	901	-0-	-2168	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1002	-0-	-1248	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5145	-0-	-595	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6014	-0-	-155	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5378	-0-	-442	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5661	-0-	-353	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
08	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5876	-0-	-1096	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6872	-0-	-847	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6284	-0-	-1186	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6305	-0-	-1104	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5683	-0-	-977	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6475	-0-	-66	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7262	-0-	-457	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6824	-0-	-196	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5121	-0-	-2350	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5609	-0-	-1459	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5267	-0-	-1573	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5439	-0-	-1629	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5014	-0-	-1406	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4249	-0-	-1362	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9639	-0-	-281	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8139	-0-	-1521	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7910	-0-	-2440	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10146	-0-	-146	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
08	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10079	-0-	-661	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10385	-0-	-713	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2808	-0-	-48	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2322	-0-	-933	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2769	-0-	-548	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	8352	-0-	-3273	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3963	-0-	-6537	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	1922	-0-	-9548	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	1931	-0-	-8959	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	2184	-0-	-6155	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2063	-0-	-6007	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2308	-0-	-2094	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4723	-0-	-709	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5239	-0-	-775	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3729	-0-	729	729	3729	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11211	-0-	8111	8840	11211	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15865	-0-	12765	21605	15865	2			N	-0-					-0-
09	35933	X	14328	-0-	-21605	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
12	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2721	-0-		-968	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2032	-0-		-1300	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
03	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
04	2910	X	454	-0-		-2456	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	181	-0-		-2826	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	3270	X	104	-0-		-3166	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	-0-	-0-		-3379	-0-				N	-0-			-0-
08	3379	X	-0-	-0-		-3379	-0-				N	-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-		-450	-0-				N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-		-186	-0-				N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-		-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6055	-0-		-393	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
02	5857	X	5857	-0-		-0-	-0-	5857	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	6232	-0-		-154	-0-	6232	2		N	-0-			-0-
04	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	4924	-0-		-1524	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
06	6240	X	4288	-0-		-1952	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
07	6448	X	4836	-0-		-1612	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
08	6231	X	4616	-0-		-1615	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
09	5910	X	2738	-0-		-3172	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	3635	-0-		-1294	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	1779	-0-		-2901	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	2395	-0-		-2441	-0-	2395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	757	-0-		-142	-0-	757	2		N	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	720	N	343	-0-		-377	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1027	-0-		-337	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
06	815	N	815	-0-		-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-		-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
09	810	N	807	-0-		-3	-0-	807	2		N	-0-			-0-
10	744	N	732	-0-		-12	-0-	732	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	279	-0-		-801	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	837	N	42	-0-		-795	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9520	-0-	-1330	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8022	-0-	-1778	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9374	-0-	-577	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8099	-0-	-1531	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8859	-0-	-1092	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8799	-0-	-411	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8594	-0-	-196	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7892	-0-	-898	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4984	-0-	-782	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6128	-0-	-568	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5404	-0-	-784	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6131	-0-	-720	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5777	-0-	-853	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6354	-0-	-187	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5463	-0-	-892	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5625	-0-	-45	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2735	-0-	-653	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2722	-0-	-608	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11204	-0-	-452	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9738	-0-	-790	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10383	-0-	-447	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10274	-0-	-917	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9599	-0-	-1321	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9457	-0-	-1827	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9990	-0-	-1294	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9397	-0-	-983	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9568	-0-	-693	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8860	-0-	-800	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9123	-0-	-859	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8866	-0-	-186	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7070	-0-	-1982	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6934	-0-	-1826	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7153	-0-	-1899	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7947	-0-	-813	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6488	-0-	-177	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5743	-0-	-707	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6325	-0-	-340	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5383	-0-	-1282	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5383	-0-	-1067	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6194	-0-	-781	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5551	-0-	-665	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5725	-0-	-935	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5820	-0-	-318	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8748	-0-	-366	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
02	8148	X	7684	-0-	-464	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
03	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	2		N	-0-			-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2		N	-0-			-0-
05	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	7839	-0-	-621	-0-	7839	2		N	-0-			-0-
07	8494	X	6722	-0-	-1772	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
08	8308	X	6502	-0-	-1806	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
09	8040	X	6769	-0-	-1271	-0-	6769	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	6503	-0-	-1619	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
11	7830	X	7203	-0-	-627	-0-	7203	2		N	-0-			-0-
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	5358	-0-	2358	2358	5358	2		N	-0-			-0-
12	8842	X	6484	-0-	-2358	-0-	6484	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	993	-0-	-2231	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4756	-0-	-1568	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	1174	-0-	-4946	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
08	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	526	-0-	-1266	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	884	-0-	-1100	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3544	-0-	444	1043	3544	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	1550	3307	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	2674	-0-	-1550	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	9477	-0-	6377	6377	9477	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8671	-0-	5571	11948	8671	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	14	-0-	-2986	8962	14	2			N	-0-					-0-
10	17673	X	8711	-0-	-8962	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4359	-0-	-2926	-0-	4359	2			N	-0-					8
02	6580	X	3402	-0-	-3178	-0-	3402	2			N	-0-					8
03	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					8
04	5100	X	4569	-0-	-531	-0-	4569	2			N	-0-					8
05	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	4797	2			N	-0-					8
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					8
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					8
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					8
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					8
10	4898	X	4865	-0-	-33	-0-	4865	2			N	-0-					8
11	5040	X	4264	-0-	-776	-0-	4264	2			N	-0-					8
12	5332	X	4576	-0-	-756	-0-	4576	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 55,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2762	-0-	-1423	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	675	-0-	-2895	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2319	-0-	-1494	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	779	-0-	-771	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	796	-0-	-704	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	880	-0-	-670	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	855	-0-	-645	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	792	-0-	-758	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3867	-0-	-305	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4147	-0-	-23	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3241	-0-	-899	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5665	-0-	-2209	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5731	-0-	-737	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5805	-0-	-1065	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6478	-0-	-182	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6635	-0-	-247	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6849	-0-	-2	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4978	-0-	-1502	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8351	-0-	-2251	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6946	-0-	-1650	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	2612	-0-	-5727	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	1513	-0-	-6557	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9662	-0-	-444	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8014	-0-	-387	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7464	-0-	-2921	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7361	-0-	-3024	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7013	-0-	-3037	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7046	-0-	-634	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

01	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4511	-0-	-333	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4857	-0-	-475	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10049	-0-	-3727	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	11022	-0-	-3738	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	12881	-0-	-2371	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	256	-0-	-14504	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	6	-0-	-13541	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	5	-0-	-13542	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	6	-0-	-12474	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	321	-0-	-12575	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8526	-0-	-464	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7202	-0-	-918	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7937	-0-	-1053	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7804	-0-	-446	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7928	-0-	-597	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7916	-0-	-334	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7895	-0-	-165	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7580	-0-	-340	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3078	-0-	-1318	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4495	-0-	-215	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3808	-0-	-1059	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	133	-0-	-4577	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3909	-0-	-291	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1651	-0-	-3588	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2398	-0-	-2672	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1258	-0-	-4229	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	1004	-0-	-4483	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1829	-0-	-3481	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
05	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
06	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
07	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
12	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2910	-0-	-254	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3425	-0-	-971	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2468	-0-	-2523	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2588	-0-	-1380	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1860	-0-	-630	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1897	-0-	-986	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1252	-0-	-1538	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	394	-0-	-1466	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
02	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
03	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
04	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
05	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
07	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
08	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
09	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
10	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
11	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	15292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	23909	-0-	-767	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	20891	-0-	-1397	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	23248	-0-	-1428	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	23457	-0-	-123	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	23339	-0-	-810	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	22873	-0-	-257	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	23151	-0-	-1091	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	22392	-0-	-1850	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	21651	-0-	-1809	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21612	-0-	-2010	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	22208	-0-	-652	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22513	-0-	-644	-0-	22513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2888	-0-	-1607	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2917	-0-	-1143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6437	-0-	-445	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6275	-0-	-385	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3180	-0-	-3480	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5948	-0-	-748	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6134	-0-	-194	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5953	-0-	-1053	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6279	-0-	-1071	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5887	-0-	-1708	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6008	-0-	-1342	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6301	-0-	-488	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3239	-0-	-1017	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3491	-0-	-1221	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	1604	-0-	-2956	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3114	-0-	-1598	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3442	-0-	-1118	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1236	-0-	-3476	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
05	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
07	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
10	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
03	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16042	-0-	-946	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13589	-0-	-2851	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15759	-0-	-826	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14988	-0-	-1597	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13920	-0-	-1860	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14098	-0-	-1142	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14660	-0-	-1088	-0-	14660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2926	-0-	-98	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7824	-0-		-1383	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
02	8316	X	6749	-0-		-1567	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
03	8804	X	7727	-0-		-1077	-0-	7727	2		N	-0-			-0-
04	7590	X	7378	-0-		-212	-0-	7378	2		N	-0-			-0-
05	7812	X	7385	-0-		-427	-0-	7385	2		N	-0-			-0-
06	7560	X	6738	-0-		-822	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	6089	-0-		-1630	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
08	7719	X	5749	-0-		-1970	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6303	-0-		-1077	-0-	6303	2		N	-0-			-0-
10	7534	X	7534	-0-		-0-	-0-	7534	2		N	-0-			-0-
11	7486	X	7486	-0-		-0-	-0-	7486	2		N	-0-			-0-
12	7288	X	7288	-0-		-0-	-0-	7288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	X	41	-0-		-331	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	451	X	451	-0-		-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	479	X	479	-0-		-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	419	X	419	-0-		-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	496	X	301	-0-		-195	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	532	X	532	-0-		-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07	496	X	-0-	-0-		-496	-0-				N	-0-			-0-
08	465	X	-0-	-0-		-465	-0-				N	-0-			-0-
09	540	X	-0-	-0-		-540	-0-				N	-0-			-0-
10	558	X	-0-	-0-		-558	-0-				N	-0-			-0-
11	540	X	-0-	-0-		-540	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	750	N	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

01	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3418	-0-	-1006	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5263	-0-	-421	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6061	-0-	-232	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5480	-0-	-610	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5564	-0-	-512	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-		-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-		-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	3	-0-		-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	-0-	-0-		-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2489	X	2489	-0-		-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	28053	X	28053	-0-		-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	20617	X	20617	-0-		-0-	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
07	19497	X	19497	-0-		-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
08	17982	X	17982	-0-		-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
09	16671	X	16671	-0-		-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
10	16577	X	16577	-0-		-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11	15673	X	15673	-0-		-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
12	10175	X	10175	-0-		-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4187	-0-		-1548	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4107	-0-		-821	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3977	-0-		-890	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4226	-0-		-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3880	-0-		-677	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3987	-0-		-423	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4356	-0-		-201	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-		-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4066	-0-		-305	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3812	-0-		-538	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3676	-0-		-819	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7184	-0-	-600	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7932	-0-	-618	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6948	-0-	-1236	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8107	-0-	-77	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7289	-0-	-751	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7482	-0-	-826	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	19113	-0-	-7851	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	19524	-0-	-10329	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	17113	-0-	-11777	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	16294	-0-	-6894	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	15721	-0-	-6719	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	14724	-0-	-6449	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15005	-0-	-4525	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	12839	-0-	-4261	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12155	-0-	-4151	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8201	-0-	-7519	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	10290	-0-	-4714	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14372	-0-	-496	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
03	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15987	-0-	-363	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16562	-0-	-333	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	16023	-0-	-327	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16186	-0-	-430	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16462	-0-	-154	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	15085	-0-	-935	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15562	-0-	-992	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15593	-0-	-427	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16194	-0-	-267	-0-	16194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3689	-0-	-2891	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6150	-0-	-1050	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6116	-0-	-274	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6803	-0-	3803	3803	6803	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7452	-0-	4352	8155	7452	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8450	-0-	5350	13505	8450	2			N	-0-					-0-
09	22536	X	9031	-0-	-13505	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8174	-0-	5174	5174	8174	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14739	-0-	11639	16813	14739	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13414	-0-	10414	27227	13414	2			N	-0-					-0-
07	38158	X	10931	-0-	-27227	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
10	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9148	-0-	-1268	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6135	-0-	-75	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5992	-0-	-218	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3345	-0-	-3010	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-		-252	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	121	-0-		-530	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	10224	-0-		-99	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9270	-0-		-54	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9640	-0-		-931	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9462	-0-		-768	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9683	-0-		-888	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9050	-0-		-880	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9247	-0-		-1014	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9116	-0-		-649	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8786	-0-		-664	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9167	-0-		-505	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	9025	-0-		-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9079	-0-		-159	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3995	-0-		-1306	-0-	3995	2			N	-0-					11
02	4788	X	3890	-0-		-898	-0-	3802	2	88	9	N	80	72	1			19
03	5301	X	4769	-0-		-532	-0-	4769	2			N	-0-					19
04	5130	X	4533	-0-		-597	-0-	4533	2			N	-0-					19
05	5301	X	3848	-0-		-1453	-0-	3848	2			N	-0-					19
06	4620	X	3598	-0-		-1022	-0-	3598	2			N	-0-					19
07	4774	X	4249	-0-		-525	-0-	4249	2			N	-0-					19
08	4774	X	3304	-0-		-1470	-0-	3235	2	69	9	N	63	69	1			13
09	4530	X	1875	-0-		-2655	-0-	1875	2			N	-0-					13
10	4247	X	2913	-0-		-1334	-0-	2913	2			N	-0-					13
11	4110	X	3132	-0-		-978	-0-	3078	2	54	9	N	49	55	1			7
12	4247	X	2811	-0-		-1436	-0-	2811	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3064	-0-		-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2302	-0-		-722	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2963	-0-		-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2567	-0-		-673	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2701	-0-		-647	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2027	-0-		-943	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2332	-0-		-644	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2349	-0-		-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2331	-0-		-279	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2418	-0-		-279	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-		-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2135	-0-		-283	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1718	-0-		-1382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1324	-0-		-1476	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1802	-0-		-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1402	-0-		-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1575	-0-		-347	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1474	-0-		-266	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1608	-0-		-190	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1333	-0-		-465	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1458	-0-		-72	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1425	-0-		-187	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1624	X	1624	-0-		-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1317	-0-		-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11416	-0-		-1139	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9979	-0-		-1165	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11280	-0-		-1151	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10548	-0-		-1482	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10759	-0-		-1672	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10758	-0-		-282	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11209	-0-		-75	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	11481	X	11481	-0-		-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
09	11098	X	11098	-0-		-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10786	-0-		-436	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10690	-0-		-410	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10891	-0-		-579	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8281	-0-	-1763	-0-	8281	2			Y	-0-					2
02	9072	X	5967	-0-	-3105	-0-	5967	2			Y	-0-					2
03	9827	X	6924	-0-	-2903	-0-	6924	2			Y	-0-					2
04	9510	X	7756	-0-	-1754	-0-	7756	2			Y	-0-					2
05	8928	X	7255	-0-	-1673	-0-	7255	2			Y	-0-					2
06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					2
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			Y	-0-					2
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			Y	-0-					2
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			Y	-0-					2
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			Y	-0-					2
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			Y	-0-					2
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 105,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9309	X	9309	-0-		-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7758	-0-		-558	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9224	-0-		-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8884	-0-		-536	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8258	-0-		-1476	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8542	-0-		-458	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8437	-0-		-801	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9132	-0-		-106	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8477	-0-		-403	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8832	-0-		-3	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8687	-0-		-163	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
12	9826	X	9826	-0-		-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7842	-0-		-900	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6534	-0-		-1306	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7991	-0-		-193	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-		-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8001	-0-		-183	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7592	-0-		-148	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7913	-0-		-457	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7095	-0-		-1275	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6802	-0-		-1298	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6091	-0-		-1907	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6253	-0-		-1397	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6054	-0-		-1851	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-		-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-		-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-		-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-		-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	1476	-0-	-3360	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3625	-0-	-1211	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12235	-0-	-909	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10736	-0-	-1136	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12533	-0-	-425	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12300	-0-	-240	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10102	-0-	-2856	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
06	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12116	-0-	-594	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10939	-0-	-1771	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10654	-0-	-1646	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10123	-0-	-2494	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10529	-0-	-1681	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10451	-0-	-1670	-0-	10451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5052	-0-	-2202	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5841	-0-	-1179	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13538	-0-	-1404	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11794	-0-	-1142	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13055	-0-	-1143	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11362	-0-	-2378	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11538	-0-	-2660	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11426	-0-	-1684	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12241	-0-	-810	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11323	-0-	-1728	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10445	-0-	-985	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11200	-0-	-650	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
12	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6888	2	24	9	Y	22					25
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-	21	1			4
03	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	4720	2			Y	-0-					4
04	6390	X	3194	-0-	-3196	-0-	3194	2			Y	-0-					4
05	6603	X	5273	-0-	-1330	-0-	5273	2			Y	-0-					4
06	5010	X	2229	-0-	-2781	-0-	2229	2			Y	-0-					4
07	5177	X	3392	-0-	-1785	-0-	3352	2	40	9	Y	36	34	1			6
08	5177	X	4164	-0-	-1013	-0-	4164	2			Y	-0-					6
09	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	4768	2			Y	-0-					6
10	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2			Y	-0-					6
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					6
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 55,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5548	-0-	-1520	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4219	-0-	-2165	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7178	-0-	-200	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6172	-0-	-578	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6136	-0-	-2637	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7235	-0-	-1538	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5246	-0-	-3244	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4256	-0-	-2936	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5090	-0-	-1900	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6320	-0-	-903	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3933	-0-	-295	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	812	X	54	-0-	-758	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2236	-0-	-424	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2289	-0-	-201	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1831	-0-	-599	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6315	-0-	-405	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7382	-0-	-27	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6182	-0-	-1475	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6164	-0-	-1246	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6354	-0-	-1024	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5655	-0-	-917	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4770	-0-	-1166	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5463	-0-	-644	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6591	-0-	-12	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6002	-0-	-688	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5170	-0-	-1743	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5192	-0-	-1498	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5369	-0-	-1234	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
03	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
04	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
05	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15260	-0-	-1294	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
11	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
12	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10573	-0-	-1145	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9542	-0-	-1042	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9993	-0-	-1725	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10019	-0-	-301	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10221	-0-	-9	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10152	-0-	-318	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10411	-0-	-29	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1804	-0-	-1823	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2518	-0-	-962	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2082	-0-	-1514	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	351	-0-	-3245	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2303	-0-	-1027	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	760	-0-	-1844	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1193	-0-	-1327	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1320	-0-	-1067	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7414	-0-	-677	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6434	-0-	-874	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7163	-0-	-577	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7307	-0-	-691	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6888	-0-	-1110	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2219	X	2219	-0-		-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
02	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
03	1816	X	1816	-0-		-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
04	1719	X	1719	-0-		-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
05	2148	X	2148	-0-		-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
06	2190	X	2190	-0-		-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
07	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
08	2954	N	2954	-0-		-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
09	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
10	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
11	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
12	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6276	-0-		-110	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	612	-0-		-5156	-0-	612	2			N	-0-			-0-
03	6968	X	6968	-0-		-0-	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
04	6267	X	6267	-0-		-0-	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	5377	-0-		-978	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
06	8002	X	8002	-0-		-0-	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
07	8856	X	8856	-0-		-0-	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
08	9055	X	9055	-0-		-0-	-0-	9055	2			N	-0-			-0-
09	6992	X	6992	-0-		-0-	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
10	6609	X	6609	-0-		-0-	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
11	6816	X	6816	-0-		-0-	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
12	6788	X	6788	-0-		-0-	-0-	6788	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2586	-0-	-522	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
03	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
04	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
05	4340	X	3353	-0-	-987	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
08	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
10	3348	X	2049	-0-	-1299	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
11	3300	X	2332	-0-	-968	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	4425	-0-	1425	1425	4425	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	4114	-0-	1014	2439	4114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12187	-0-	-2483	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
05	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14462	-0-	-208	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
07	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	15071	-0-	-181	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14090	-0-	-670	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14689	-0-	-563	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14069	-0-	-511	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14476	-0-	-590	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

01	5208 X	4363	-0-	-845	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	3882	-0-	-822	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	3986	-0-	-1222	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3532	-0-	-684	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3557	-0-	-523	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3506	-0-	-424	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

01	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
02	16660 X	16007	-0-	-653	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
03	22723 X	13808	-0-	-8915	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
04	21660 X	13549	-0-	-8111	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
05	21359 X	9558	-0-	-11801	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	18030 X	2119	-0-	-15911	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	17732 X	21	-0-	-17711	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14012 X	275	-0-	-13737	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	13560 X	325	-0-	-13235	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9349	-0-	-137	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7988	-0-	-524	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8546	-0-	-724	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8519	-0-	-1060	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7707	-0-	-1353	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9398	-0-	-367	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6883	-0-	-371	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6797	-0-	-483	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6630	-0-	-1430	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7098	-0-	-702	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6403	-0-	-1130	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5960	-0-	-1573	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6911	-0-	-436	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6599	-0-	-1111	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5776	-0-	-2191	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2533	-0-	-379	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2515	-0-	-833	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2537	-0-	-703	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1779	-0-	1779	1779	1779	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		3166	-0-	3166	4945	3166	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1189	-0-	1189	6134	1189	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	-0-	-0-	-6134	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14986	-0-	-49	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13402	-0-	-38	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15537	-0-	-25	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
04	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13503	-0-	-2059	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14048	-0-	-982	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13728	-0-	-1958	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13312	-0-	-1868	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-					-0-
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	2			N	-0-					-0-
05	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
06	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
07	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13748	-0-	-791	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
05	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	7618	-0-	-6452	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10845	-0-	-3694	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	8302	-0-	-5768	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11229	-0-	-3310	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	9580	-0-	-4490	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13265	-0-	-1274	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3230	-0-	-614	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1314	-0-	-2046	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3358	-0-	-1013	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3284	-0-	-664	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2953	-0-	-887	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3193	-0-	-775	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	2918	-0-	-1786	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3200	-0-	-2008	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4133	-0-	-907	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1682	-0-	-988	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1536	-0-	-1223	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	367	-0-	-2303	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1502	-0-	-1257	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	537	-0-	-796	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3147	-0-	-885	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3062	-0-	-1402	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1626	-0-	-2404	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3017	-0-	-883	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3305	-0-	-973	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6935	-0-	-102	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6496	-0-	-448	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5929	-0-	-791	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5825	-0-	-505	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5573	-0-	-397	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7298	-0-	4298	4298	7298	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10357	-0-	7257	11555	10357	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10732	-0-	7632	19187	10732	2			N	-0-					-0-
09	29507	X	10320	-0-	-19187	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			Y	-0-					22
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	3825	2			Y	-0-					22
03	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	3566	2	239	9	Y	217	199	1			40
04	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			Y	-0-					40
05	4681	X	3623	-0-	-1058	-0-	3623	2			Y	-0-					40
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					40
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					40
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					40
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					40
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					40
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					40
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5753	-0-	-44	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6897	-0-	-512	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5991	-0-	-1269	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6193	-0-	-1309	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4947	-0-	-1689	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6471	-0-	-639	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5647	-0-	-1043	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4318	-0-	-2595	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3818	-0-	-2242	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3530	-0-	-2732	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2646	-0-	-454	1666	2646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1937	-0-	-523	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1285	-0-	-1319	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	5	-0-	-2599	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	390	X	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1238	-0-	-2570	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4101	-0-	-939	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4525	-0-	-683	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7745	-0-	-123	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8234	-0-	-818	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7864	-0-	-896	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8256	-0-	-54	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7438	-0-	-812	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7534	-0-	-1177	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8019	-0-	-411	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7517	-0-	-1194	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7639	-0-	-1103	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7145	-0-	-751	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7321	-0-	-305	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6643	-0-	-1262	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6187	-0-	-1463	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6470	-0-	-1435	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6963	-0-	-147	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

01	11656	X	11648	-0-	-8	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10125	-0-	-403	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9345	-0-	-2311	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9992	-0-	-1288	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9135	-0-	-2521	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	8908	-0-	-2372	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	5522	-0-	-5700	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	5443	-0-	-4880	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	6387	-0-	-3603	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8119	-0-	-1088	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6437	-0-	-1406	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	2511	-0-	-4573	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6339	-0-	-1442	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6303	-0-	-987	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5387	-0-	-1712	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5679	-0-	-561	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5102	-0-	-1408	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5644	-0-	-866	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3882	-0-	-1977	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	2497	-0-	-3173	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	2887	-0-	-2910	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7605	-0-	-739	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8205	-0-	-1033	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8326	-0-	-614	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7893	-0-	-1047	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8318	-0-	-300	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7353	-0-	-1327	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7894	-0-	-146	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7127	-0-	-1181	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5771	-0-	-181	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5129	-0-	-163	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5491	-0-	-179	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	160	-0-	-1824	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	125	-0-	-1667	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11163	-0-	-1020	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11245	-0-	-545	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11231	-0-	-983	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9655	-0-	-2165	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10505	-0-	-1709	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10381	-0-	-869	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
10	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
12	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2640	-0-	-1840	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1693	-0-	-3205	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	184	-0-	-4962	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	630	-0-	-4350	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3727	-0-	-323	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3590	-0-	-595	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2			N	-0-					-0-
02	39928	X	29942	-0-	-9986	-0-	29942	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	27556	-0-	-16650	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	24629	-0-	-18151	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	25422	-0-	-16056	-0-	25422	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	24315	-0-	-12705	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	24263	-0-	-8876	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	27178	-0-	-381	-0-	27178	2			N	-0-					-0-
09	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	18572	-0-	-6848	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25793	-0-	-517	-0-	25793	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	26006	-0-	-1181	-0-	26006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	192	-0-	-348	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15215	X	2596	-0-	-12619	-0-	2596	2			Y	-0-					5
02	2800	X	1855	-0-	-945	-0-	1855	2			Y	-0-					5
03	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	2351	2			Y	-0-					5
04	3000	X	1000	-0-	-2000	-0-	1000	2			Y	-0-					5
05	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			Y	-0-					5
06	1710	X	121	-0-	-1589	-0-	121	2			Y	-0-					5
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	98	-0-		-1018	-0-		98	2			N	-0-					18
02	504	X	-0-	-0-		-504	-0-						N	-0-					18
03	434	X	-0-	-0-		-434	-0-						N	-0-					18
04	420	X	-0-	-0-		-420	-0-						N	-0-					18
05	434	X	-0-	-0-		-434	-0-						N	-0-					18
06	90	X	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	24	29	1			13
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1384	-0-		-197	-0-		1384	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1139	-0-		-177	-0-		1139	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1242	-0-		-153	-0-		1242	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-		-112	-0-		1238	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-		1535	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-		1532	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-		1781	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-		1588	2			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-		1585	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1608	-0-		-159	-0-		1608	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	872	-0-		-658	-0-		872	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-		-1643	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15869	-0-		-871	-0-		15869	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13713	-0-		-1295	-0-		13713	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14455	-0-		-1820	-0-		14455	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13988	-0-		-1432	-0-		13988	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14340	-0-		-1594	-0-		14340	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13159	-0-		-2201	-0-		13159	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13364	-0-		-1826	-0-		13364	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13270	-0-		-1176	-0-		13270	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12767	-0-		-1213	-0-		12767	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13319	-0-		-1034	-0-		13319	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13080	-0-		-90	-0-		13080	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12882	-0-		-479	-0-		12882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10019	-0-	-2691	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	4277	-0-	-4795	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6349	X	4081	-0-	-2268	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5525	-0-		-1822	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4860	-0-		-1636	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4737	-0-		-2052	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4033	-0-		-1427	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2984	-0-		-2658	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2285	-0-		-3055	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1030	-0-		-4364	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	660	-0-		-4083	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	825	-0-		-3195	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-		-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-		-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

01	14127	X	14127	-0-		-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-		-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	13742	X	13742	-0-		-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-		-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	11366	X	11366	-0-		-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
06	11886	X	11886	-0-		-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	11969	X	11969	-0-		-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	11639	X	11639	-0-		-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-		-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12958	-0-		-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
11	12343	X	12343	-0-		-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
12	11991	X	11991	-0-		-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6267	-0-	-1514	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5984	-0-	-1546	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6762	-0-	-1019	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	7045	-0-	-95	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

01	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2632	-0-	-1288	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3493	-0-	-497	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

01	5115	X	2307	-0-	-2808	-0-	2307	2			Y	-0-					19
02	4620	X	1985	-0-	-2635	-0-	1985	2			Y	-0-					19
03	4650	X	2515	-0-	-2135	-0-	2515	2			Y	-0-					19
04	4380	X	2385	-0-	-1995	-0-	2306	2	79	9	Y	72	70	1			21
05	3193	X	2296	-0-	-897	-0-	2296	2			Y	-0-					21
06	2430	X	2118	-0-	-312	-0-	2118	2			Y	-0-					21
07	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	1815	2			Y	-0-					21
08	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	2095	2			Y	-0-					21
09	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	2			Y	-0-					21
10	1829	N	927	-0-	-902	-0-	927	2			Y	-0-					21
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					21
12	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 22,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5976	-0-	-548	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7028	-0-	-82	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6896	-0-	-124	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7056	-0-	-74	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6989	-0-	-606	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6555	-0-	-1040	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5532	-0-	-1818	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5479	-0-	-1496	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6032	-0-	-718	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5814	-0-	-1161	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6884	-0-	-463	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5732	-0-	-904	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5557	-0-	-1103	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5602	-0-	-784	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5460	-0-	-926	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5464	-0-	-716	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2793	-0-	-2012	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1378	-0-	-2962	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1564	-0-	-3241	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	910	-0-	-3740	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4030	-0-	-775	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2184	-0-	-1846	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1267	-0-	-3383	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	1013	-0-	-3792	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11848	-0-	-676	-0-	11848	2		N	-0-			-0-
02	11312	X	10189	-0-	-1123	-0-	10189	2		N	-0-			-0-
03	12369	X	12106	-0-	-263	-0-	12106	2		N	-0-			-0-
04	11820	X	11712	-0-	-108	-0-	11712	2		N	-0-			-0-
05	12214	X	10546	-0-	-1668	-0-	10546	2		N	-0-			-0-
06	11730	X	9851	-0-	-1879	-0-	9851	2		N	-0-			-0-
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2		N	-0-			-0-
08	12121	X	12040	-0-	-81	-0-	12040	2		N	-0-			-0-
09	11700	X	11432	-0-	-268	-0-	11432	2		N	-0-			-0-
10	12276	X	12075	-0-	-201	-0-	12075	2		N	-0-			-0-
11	11880	X	11012	-0-	-868	-0-	11012	2		N	-0-			-0-
12	12276	X	11735	-0-	-541	-0-	11735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-			-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-				N	-0-			-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2		N	-0-			-0-
10	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25594	2		N	-0-			-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2		N	-0-			-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14644	-0-		-2065	-0-	14644	2		N	-0-			-0-
02	13524	X	12561	-0-		-963	-0-	12561	2		N	-0-			-0-
03	15407	X	14674	-0-		-733	-0-	14674	2		N	-0-			-0-
04	14910	X	13525	-0-		-1385	-0-	13525	2		N	-0-			-0-
05	15407	X	13530	-0-		-1877	-0-	13530	2		N	-0-			-0-
06	14190	X	13629	-0-		-561	-0-	13629	2		N	-0-			-0-
07	14663	X	14602	-0-		-61	-0-	14602	2		N	-0-			-0-
08	14663	X	13780	-0-		-883	-0-	13780	2		N	-0-			-0-
09	13620	X	12451	-0-		-1169	-0-	12451	2		N	-0-			-0-
10	14601	X	8997	-0-		-5604	-0-	8997	2		N	-0-			-0-
11	14130	X	-0-	-0-		-14130	-0-				N	-0-			-0-
12	14601	X	-0-	-0-		-14601	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4283	-0-		-1080	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
02	4620	X	3700	-0-		-920	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	3030	-0-		-1124	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	3533	-0-		-607	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	5456	-0-		-0-	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
06	5832	X	5832	-0-		-0-	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
07	5617	X	5617	-0-		-0-	-0-	5617	2		N	-0-			-0-
08	5377	X	5377	-0-		-0-	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
09	5190	X	4988	-0-		-202	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
10	5363	X	4689	-0-		-674	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
11	5190	X	4048	-0-		-1142	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
12	5363	X	4233	-0-		-1130	-0-	4233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
02	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	2739	-0-		-826	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	2695	-0-		-1115	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	2771	-0-		-1166	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	2453	-0-		-1357	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
07	3596	X	2082	-0-		-1514	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
08	2790	X	1868	-0-		-922	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	1717	-0-		-983	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
10	2759	X	1642	-0-		-1117	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
11	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
12	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3930	-0-	-1194	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4435	-0-	-1238	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3637	-0-	-1853	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5574	-0-	-99	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13472	-0-	-385	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12813	-0-	-597	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13004	-0-	-977	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12223	-0-	-1307	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12834	-0-	-1147	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12871	-0-	-614	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12703	-0-	-107	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12529	-0-	-584	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1270	-0-	-1024	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	223	-0-	-1849	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	522	-0-	-1772	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	520	-0-	-1070	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	106	-0-	-1351	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
02	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
03	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
05	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
06	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
08	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
10	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
11	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
12	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					79
02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					79
03	11811	X	11190	-0-	-621	-0-	11190	2			N	-0-					79
04	13020	X	10053	-0-	-2967	-0-	10013	2	40	9	N	36					115
05	13454	X	9388	-0-	-4066	-0-	9388	2			N	-0-					115
06	13020	X	9040	-0-	-3980	-0-	9040	2			N	-0-					115
07	12338	X	8408	-0-	-3930	-0-	8408	2			N	-0-					115
08	11191	X	9429	-0-	-1762	-0-	9429	2			N	-0-					115
09	10050	X	9203	-0-	-847	-0-	9203	2			N	-0-					115
10	9393	X	7479	-0-	-1914	-0-	7479	2			N	-0-					115
11	9120	X	5411	-0-	-3709	-0-	5411	2			N	-0-					115
12	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	8285	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 113,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11421	-0-	-129	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11104	-0-	-831	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10486	-0-	-1064	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10773	-0-	-1162	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10711	-0-	-719	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11066	-0-	-32	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6467	-0-	-694	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	2336	-0-	-4132	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
10	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
12	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

01	8463	X	6431	-0-	-2032	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6091	-0-	-1739	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	4493	-0-	-3970	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5537	-0-	-2653	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5490	-0-	-2973	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7177	-0-	-1583	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7858	-0-	-1194	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9470	-0-	-834	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10511	-0-	-897	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9264	-0-	-1776	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9863	-0-	-1545	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	7094	-0-	-3946	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6135	-0-	-4374	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6362	-0-	-4147	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6364	-0-	-3176	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	3561	-0-	-6297	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2796	-0-	-4284	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	1684	-0-	-4888	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6468	-0-	-73	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5795	-0-	-337	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6297	-0-	-182	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	3691	-0-	-2579	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	2623	-0-	-3949	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4812	-0-	-1548	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5589	-0-	-177	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4435	-0-	-1052	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4522	-0-	-38	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11286	-0-	-29	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9664	-0-	-1620	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9252	-0-	-1668	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10078	-0-	-1237	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9447	-0-	-1503	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9937	-0-	-138	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9471	-0-	-279	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9474	-0-	-601	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9109	-0-	-521	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9263	-0-	-688	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3602	-0-	-682	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4467	-0-	-400	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3158	-0-	-1162	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11816	-0-	-150	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10770	-0-	-810	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10735	-0-	-1231	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10551	-0-	-1415	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9699	-0-	-1881	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10555	-0-	-1411	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
12	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	10403	-0-	-4167	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10214	-0-	-2750	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11781	-0-	-1270	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11854	-0-	-1104	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11600	-0-	-940	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12357	-0-	-601	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12045	-0-	-169	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

01	3503 X	621	-0-	-2882	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				N	-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
04	1680 X	1306	-0-	-374	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
05	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2		N	-0-			-0-
06	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2		N	-0-			-0-
07	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2		N	-0-			-0-
08	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2		N	-0-			-0-
09	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-			-0-
10	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2		N	-0-			-0-
11	10710 X	9577	-0-	-1133	-0-	9577	2		N	-0-			-0-
12	11067 X	3292	-0-	-7775	-0-	3292	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13228	-0-	-133	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11239	-0-	-801	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12146	-0-	-664	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12353	-0-	-884	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11900	-0-	-910	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12314	-0-	-396	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12511	-0-	-199	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	12109	-0-	-41	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	12000	-0-	-120	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12240	-0-	-284	-0-	12240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					118
02	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17153	2			N	-0-					118
03	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					118
04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			N	-0-					118
05	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					118
06	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-					118
07	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					118
08	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2			N	-0-					118
09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18551	2	26	9	N	24					142
10	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					142
11	15090	X	8789	-0-	-6301	-0-	8789	2			N	-0-					142
12	15593	X	12261	-0-	-3332	-0-	12261	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 217,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3488	-0-	-68	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2748	-0-	-1189	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	2427	-0-	-1383	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
07	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3088	-0-	-722	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	841	-0-	-3096	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	22813	-0-	-809	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	20982	-0-	-354	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
03	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
04	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	22015	-0-	-1204	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	22380	-0-	-480	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23429	-0-	-193	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	21124	-0-	-2498	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	19644	-0-	-2916	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	21360	-0-	-2076	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	20448	-0-	-2232	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21831	-0-	-1605	-0-	21831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

01	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	24627	-0-	-2103	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	24653	-0-	-2968	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	24201	-0-	-3420	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	22583	-0-	-3157	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23351	-0-	-2658	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	22552	-0-	-2078	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	23000	-0-	-1645	-0-	23000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	17761	2		N	-0-			-0-
02	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2		N	-0-			-0-
03	15872	X	15732	-0-	-140	-0-	15732	2		N	-0-			-0-
04	16710	X	15331	-0-	-1379	-0-	15331	2		N	-0-			-0-
05	17267	X	14354	-0-	-2913	-0-	14354	2		N	-0-			-0-
06	16710	X	14863	-0-	-1847	-0-	14863	2		N	-0-			-0-
07	16213	X	12711	-0-	-3502	-0-	12711	2		N	-0-			-0-
08	15841	X	15271	-0-	-570	-0-	15271	2		N	-0-			-0-
09	15330	X	14168	-0-	-1162	-0-	14168	2		N	-0-			-0-
10	15345	X	13904	-0-	-1441	-0-	13904	2		N	-0-			-0-
11	14850	X	14200	-0-	-650	-0-	14200	2		N	-0-			-0-
12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2356	-0-	-961	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1008	-0-	-2247	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7113	-0-	-1007	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8779	-0-	-25	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8666	-0-	-107	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8518	-0-	-317	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8733	-0-	-102	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8362	-0-	-38	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
02	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
03	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12611	-0-	-2809	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	11865	-0-	-4069	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12571	-0-	-2849	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13054	-0-	-2880	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11388	-0-	-1212	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11063	-0-	-1988	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10688	-0-	-1942	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10860	-0-	-2191	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7473	-0-	-308	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5868	-0-	-1160	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
07	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12111	-0-	-1033	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11723	-0-	-997	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12533	-0-	-921	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11672	-0-	-1348	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13263	-0-	-191	-0-	13263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13572	-0-	-533	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	12598	-0-	-30	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14734	-0-	-580	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13954	-0-	-1360	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13269	-0-	-1551	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13268	-0-	-1488	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12724	-0-	-1556	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11837	-0-	-2888	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	48	-0-	-634	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14436	-0-	-1033	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11902	-0-	-2070	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14761	-0-	-708	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14722	-0-	-68	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
05	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14992	-0-	-229	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14416	-0-	-1022	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13706	-0-	-1234	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13514	-0-	-1924	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	14268	-0-	-252	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14707	-0-	-297	-0-	14707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					37
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					37
03	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	21000	2			N	-0-					37
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					37
05	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					37
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					37
07	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	19166	2			N	-0-					37
08	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	2			N	-0-					37
09	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					37
10	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					37
11	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					37
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 219,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

01	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1550	-0-	-1860	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1450	-0-	-1190	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	2			N	-0-					15
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					15
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					15
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					15
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					15
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					15
07	6727	X	5823	-0-	-904	-0-	5823	2			N	-0-					15
08	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	2			N	-0-					15
09	6510	X	5206	-0-	-1304	-0-	5206	2			N	-0-					15
10	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5482	2			N	-0-					15
11	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	5499	2			N	-0-					15
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 77,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
03	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
04	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
06	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
07	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
08	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
09	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
10	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
11	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
12	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
05	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
06	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9801	-0-	-1948	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10552	-0-	-818	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11184	-0-	-565	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10563	-0-	-1186	-0-	10563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4104	-0-	-639	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6010	-0-	-80	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5631	-0-	-662	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5477	-0-	-1033	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9262	-0-	-38	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
08	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9105	-0-	-945	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10189	-0-	-537	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9186	-0-	-1194	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10359	-0-	-367	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

01	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4180	-0-	-496	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4551	-0-	-378	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4609	-0-	-134	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4407	-0-	-863	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3507	-0-	-1253	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1738	-0-	-4183	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4330	-0-	-1400	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3719	-0-	-2202	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

01	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5725	-0-	-127	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6132	-0-	-108	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5968	-0-	-272	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6228	-0-	-251	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5907	-0-	-363	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

01	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9794	-0-	-316	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
07	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9169	-0-	-941	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9749	-0-	-698	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9675	-0-	-435	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9849	-0-	-598	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

01	8897 X	5559	-0-	-3338	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
02	8036 X	4604	-0-	-3432	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
03	7471 X	5164	-0-	-2307	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
04	6630 X	5724	-0-	-906	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
06	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
07	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2		N	-0-			-0-
08	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2		N	-0-			-0-
09	6150 X	5642	-0-	-508	-0-	5642	2		N	-0-			-0-
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
11	6570 X	6178	-0-	-392	-0-	6178	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	5865	-0-	-924	-0-	5865	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

01	2848 X	1721	-0-	-1127	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	1243	-0-	-2285	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	707	-0-	-3199	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	1102	-0-	-2678	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	347	-0-	-2939	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2945	-0-	-835	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3394	-0-	-512	-0-	3394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5561	-0-	-627	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6242	-0-	-388	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6632	-0-	-2	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5365	-0-	-1083	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4790	-0-	-1630	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5151	-0-	-212	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-		8143	2	109	9	Y	99	97	1			17
02	7420	X	7419	-0-	-1	-0-		7419	2			Y	-0-					17
03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-		8077	2			Y	-0-					17
04	7980	X	7785	-0-	-195	-0-		7669	2	116	9	Y	105	95	1			27
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-		8579	2			Y	-0-					27
06	7980	X	7951	-0-	-29	-0-		7951	2			Y	-0-					27
07	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-		7180	2			Y	-0-					27
08	8587	X	7400	-0-	-1187	-0-		7277	2	123	9	Y	112	108	1			31
09	8310	X	7829	-0-	-481	-0-		7829	2			Y	-0-					31
10	8587	X	8306	-0-	-281	-0-		8306	2			Y	-0-					31
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-		8490	2			Y	-0-					31
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-		8299	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 95,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5010	-0-	-694	-0-		5010	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4009	-0-	-1143	-0-		4009	2			N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-		5786	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-		5480	2			N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-		6258	2			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-		5957	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-		6217	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-		5915	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3433	-0-	-2297	-0-		3433	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4747	-0-	-1174	-0-		4747	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4780	-0-	-950	-0-		4780	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5365	-0-	-556	-0-		5365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5182	-0-	-956	-0-		5182	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2489	-0-	-3055	-0-		2489	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2589	-0-	-3239	-0-		2589	2			N	-0-					-0-
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-		6674	2			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-		6167	2			N	-0-					-0-
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-		5334	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-		5280	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5020	-0-	-1707	-0-		5020	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3621	-0-	-2889	-0-		3621	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3018	-0-	-3151	-0-		3018	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3964	-0-	-1376	-0-		3964	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3266	-0-	-2004	-0-		3266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4097	-0-	-887	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4096	-0-	-1422	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1797	-0-	-3213	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	14598	-0-	-2452	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13492	-0-	-1656	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14407	-0-	-2364	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13289	-0-	-2131	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13807	-0-	-1135	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13890	-0-	-570	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14354	-0-	-588	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	14101	-0-	-314	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12595	-0-	-1295	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12113	-0-	-2240	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	9558	-0-	-4332	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7868	-0-	-1649	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6836	-0-	-1760	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7600	-0-	-740	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7403	-0-	-1215	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7150	-0-	-1468	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6780	-0-	-1230	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7250	-0-	-1027	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6999	-0-	-410	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15521	-0-	-2149	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
05	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
06	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	18280	-0-	-227	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	16891	-0-	-1802	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17901	-0-	-789	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	17292	-0-	-2021	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17611	-0-	-1079	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17834	-0-	-673	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5559	-0-	-41	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4976	-0-	-1565	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6003	-0-	-447	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4623	-0-	-1577	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3746	-0-	-2454	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6585	-0-	-165	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5062	-0-	-1913	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2878	-0-	-3818	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	2483	-0-	-3314	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3401	-0-	-1609	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	2106	-0-	-3040	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1026	-0-	-2477	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	772	-0-	-3072	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
03	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
04	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
05	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
06	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
10	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
10	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
11	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5936	-0-	-3333	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7395	-0-	-837	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8727	-0-	-46	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8156	-0-	-304	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7643	-0-	-1099	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8405	-0-	-85	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8471	-0-	-302	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8642	-0-	-38	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7519	-0-	-1285	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6259	-0-	-1693	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5290	-0-	-1840	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4194	-0-	-2706	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4971	-0-	-1911	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5003	-0-	-1657	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5414	-0-	-1127	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	391	-0-	-3236	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	628	-0-	-2852	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	16	-0-	-635	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3657	-0-	-711	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4083	-0-	-908	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3588	-0-	-1242	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2692	-0-	-1298	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					22
02	10612	X	2844	-0-	-7768	-0-	2844	2			N	-0-					22
03	11749	X	8481	-0-	-3268	-0-	8473	2	8	9	N	7					29
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					29
05	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					29
06	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					29
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					29
08	12927	X	11197	-0-	-1730	-0-	11197	2			N	-0-					29
09	12510	X	11089	-0-	-1421	-0-	11089	2			N	-0-					29
10	12927	X	11692	-0-	-1235	-0-	11692	2			N	-0-					29
11	11850	X	9273	-0-	-2577	-0-	9273	2			N	-0-					29
12	11842	X	11215	-0-	-627	-0-	11215	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 113,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16518	-0-	-1803	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13419	-0-	-3129	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15244	-0-	-2612	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14813	-0-	-1177	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15027	-0-	-1496	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14549	-0-	-1441	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14776	-0-	-538	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14451	-0-	-863	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14168	-0-	-652	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14546	-0-	-489	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14446	-0-	-104	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14510	-0-	-277	-0-	14510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6383	-0-	-2886	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5192	-0-	-3180	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5646	-0-	-3623	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6076	-0-	-104	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5690	-0-	-940	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
03	48667	X	48667	-0-	-0-	-0-	48667	2			N	-0-					-0-
04	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	39364	2			N	-0-					-0-
05	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	35198	2			N	-0-					-0-
06	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
08	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
10	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
11	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
12	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	336	-0-	-1090	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	558	-0-	-792	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	330	X	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9870	-0-	-14	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10414	-0-	-498	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10076	-0-	-1270	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9669	-0-	-1311	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9811	-0-	-1132	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9659	-0-	-757	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9553	-0-	-437	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	516	-0-	-2994	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	322	-0-	-1662	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4920	-0-	1820	1820	4920	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8212	-0-	5212	7032	8212	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7243	-0-	7243	14275	7243	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7766	-0-	7766	22041	7766	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8882	-0-	8882	30923	8882	2			N	-0-					-0-
08	37984	X	7061	-0-	-30923	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4829	-0-	-906	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8314	-0-	-149	-0-	8278	2	36	9	Y	33					38
02	7644	X	7321	-0-	-323	-0-	7321	2			Y	-0-	32	1			6
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			Y	-0-					6
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					6
05	8308	X	8172	-0-	-136	-0-	8172	2			Y	-0-					6
06	8610	X	6875	-0-	-1735	-0-	6875	2			Y	-0-					6
07	9641	X	6611	-0-	-3030	-0-	6576	2	35	9	Y	32	32	1			6
08	9641	X	5974	-0-	-3667	-0-	5974	2			Y	-0-					6
09	9330	X	5642	-0-	-3688	-0-	5642	2			Y	-0-					6
10	8184	X	6222	-0-	-1962	-0-	6222	2			Y	-0-					6
11	6870	X	6792	-0-	-78	-0-	6792	2			Y	-0-					6
12	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 86,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8253	-0-	-1729	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8786	-0-	-874	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9382	-0-	-600	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9095	-0-	-205	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9695	-0-	-39	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8660	-0-	-1028	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9503	-0-	-1223	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8964	-0-	-786	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9053	-0-	-960	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8938	-0-	-722	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9242	-0-	-337	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9110	-0-	-407	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8525	-0-	-445	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8887	-0-	-351	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8021	-0-	-1217	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4207	-0-	-1001	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4017	-0-	-1023	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2430	-0-	-1800	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2775	-0-	-1472	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3763	-0-	-3305	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4520	-0-	-1780	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	1209	-0-	-3782	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2157	-0-	-2733	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1866	-0-	-3187	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1138	-0-	-3915	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10283	-0-	-1085	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12002	-0-	-522	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11818	-0-	-122	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
07	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
08	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
10	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
11	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12537	-0-	-204	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3355	-0-		-55	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2820	-0-		-204	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3301	-0-		-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3403	-0-		-17	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-		-293	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-		-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2806	-0-		-697	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2882	-0-		-621	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3221	-0-		-199	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2995	-0-		-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-		-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6157	X	6157	-0-		-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4000	-0-		-2417	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-		-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3464	-0-		-2705	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	261	-0-		-5709	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	2	-0-		-7314	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	2	-0-		-7314	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	-0-	-0-		-7080	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-		-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5770	X	5770	-0-		-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-		-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-		-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-		-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5123	-0-		-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	7192	X	7192	-0-		-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3469	-0-		-1863	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-		-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	2390	-0-		-2770	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	6289	X	6289	-0-		-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-		-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3811	-0-	-2792	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4229	-0-	-1679	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4796	-0-	-1559	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4407	-0-	-1623	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4546	-0-	-1034	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4592	-0-	-213	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2961	-0-	-1658	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2820	-0-	-1241	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2971	-0-	-165	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8334	-0-	-94	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7563	-0-	-1767	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7099	-0-	-2542	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	5429	-0-	-3901	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7501	-0-	-1737	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8016	-0-	-912	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6491	-0-	-1069	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12632	-0-	-248	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14644	-0-	-81	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13869	-0-	-381	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13820	-0-	-905	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	14047	-0-	-113	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13403	-0-	-1229	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13330	-0-	-1302	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12820	-0-	-1220	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
12	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	7371	-0-	-5029	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7390	-0-	-394	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5405	-0-	-3625	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	4518	-0-	-4813	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	6847	-0-	-2484	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6500	-0-	-1810	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6560	-0-	-1624	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6218	-0-	-412	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5736	-0-	-1115	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6042	-0-	-220	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6276	-0-	-451	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5531	-0-	-1196	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					8
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					8
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					8
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					8
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					8
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					8
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					8
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					8
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					8
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					8
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3633	2	23	9	N	21	6	1			23
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 44,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17437	-0-	-1597	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14513	-0-	-2679	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17018	-0-	-772	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	18224	-0-	-159	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
06	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17518	-0-	-59	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16727	-0-	-1501	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16197	-0-	-1443	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	11900	-0-	-6328	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	12487	-0-	-4973	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
12	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5428	-0-	-1237	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4780	-0-	-1240	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	1856	-0-	-4809	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3302	-0-	-1948	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4006	-0-	-1244	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3509	-0-	-1792	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1344	-0-	-454	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

01	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2823	-0-	-1083	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	658	-0-	-2942	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1044	-0-	-2676	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2066	-0-	-2646	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2169	-0-	-2087	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	2700	-0-	-2012	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6114	-0-	-365	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6342	-0-	-571	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6662	-0-	-623	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	905	-0-	-327	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	883	-0-	-698	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	942	-0-	-588	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	881	-0-	-700	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	137	-0-	-1033	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	930	X	614	-0-	-316	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					11
02	2296	X	1309	-0-	-987	-0-	1309	2			N	-0-					11
03	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	1939	2			N	-0-					11
04	2460	X	1328	-0-	-1132	-0-	1328	2			N	-0-					11
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					11
06	2460	X	1251	-0-	-1209	-0-	1251	2			N	-0-					11
07	1953	X	1357	-0-	-596	-0-	1357	2			N	-0-					11
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					11
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					11
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					11
11	2460	N	1395	-0-	-1065	-0-	1287	2	108	9	N	98	23	1			86
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16218	-0-	-460	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14334	-0-	-730	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15993	-0-	-685	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	15557	-0-	-133	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
05	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12606	-0-	-3084	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11818	-0-	-4271	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	11944	-0-	-4300	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12500	-0-	-3220	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	12732	-0-	-3512	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11926	-0-	-674	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11693	-0-	-1234	-0-	11693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1335	-0-	-2540	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2995	-0-	-755	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2114	-0-	-1761	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5717	-0-	2717	2717	5717	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	431	-0-	-2669	48	431	2			N	-0-					-0-
11	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5818	-0-	-90	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5840	-0-	-640	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6143	-0-	-305	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4949	-0-	-1654	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	4658	-0-	-7494	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2481	-0-	-6087	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5251	-0-	-3150	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	3921	-0-	-3939	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3267	-0-	-2034	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4466	-0-	-773	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3122	-0-	-2117	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	1988	-0-	-3862	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	2333	-0-	-3712	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1818	-0-	-4032	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	1604	-0-	-2860	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18041	-0-	-1954	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17962	-0-	-1388	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
07	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
08	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
09	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	19721	-0-	-274	-0-	19721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4404	-0-	-606	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3746	-0-	-934	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3490	-0-	-1315	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3098	-0-	-1462	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13603	-0-	-4408	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	15977	-0-	-291	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	11847	-0-	-6381	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17079	-0-	-561	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17699	-0-	-529	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16077	-0-	-1053	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16514	-0-	-1187	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15776	-0-	-1925	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15799	-0-	-1331	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15603	-0-	-2098	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12204	-0-	-3876	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11066	-0-	-5457	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9545	-0-	-2173	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8118	-0-	-2018	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	4210	-0-	-6051	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	459	-0-	-10221	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	3321	-0-	-7994	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10300	-0-	-1015	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9310	-0-	-1640	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
10	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
12	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3717	-0-	-1150	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3058	-0-	-1338	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1202	-0-	-2398	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2105	-0-	-2605	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3734	-0-	-1133	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7347	-0-	-297	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5201	-0-	-2989	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1221	-0-	-7242	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	617	-0-	-7573	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	1068	-0-	-7054	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4886	-0-	-1872	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4727	-0-	-463	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4064	-0-	-676	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5456	-0-	-2201	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6427	-0-	-489	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5524	-0-	-2133	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7117	-0-	-540	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5799	-0-	-1611	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4713	-0-	-2697	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4675	-0-	-2455	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	23594	-0-	-2725	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	16825	-0-	-6947	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	99	-0-	-26871	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	4700	-0-	-21400	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	32439	X	32439	-0-	-0-	-0-	32439	2			N	-0-					-0-
06	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	29571	2			N	-0-					-0-
07	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	28981	-0-	-1461	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	28827	-0-	-633	-0-	28827	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	27138	-0-	-3304	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	27305	-0-	-2155	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	6515	-0-	-23276	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
06	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
07	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
08	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
09	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7361	-0-	-730	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6585	-0-	-1134	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7615	-0-	-104	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7282	-0-	-8	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7188	-0-	-593	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7089	-0-	-441	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7080	-0-	-546	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7286	-0-	-4	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3285	-0-	-1148	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2501	-0-	-1789	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3361	-0-	-1072	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	16937	-0-	-2779	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	17494	-0-	-314	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
03	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18776	-0-	-94	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18181	-0-	-1194	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	16390	-0-	-2690	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17599	-0-	-2117	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	19263	-0-	-453	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	15236	-0-	-3544	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17793	-0-	-373	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17905	-0-	-725	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	18356	-0-	-895	-0-	18356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2		N	-0-			-0-
02	8820	X	8505	-0-	-315	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
03	9765	X	9596	-0-	-169	-0-	9596	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	8585	-0-	-865	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
05	9765	X	7667	-0-	-2098	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2		N	-0-			-0-
07	9610	X	9076	-0-	-534	-0-	9076	2		N	-0-			-0-
08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2		N	-0-			-0-
09	9450	X	8811	-0-	-639	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
10	9765	X	8764	-0-	-1001	-0-	8764	2		N	-0-			-0-
11	9450	X	7790	-0-	-1660	-0-	7790	2		N	-0-			-0-
12	9703	X	8562	-0-	-1141	-0-	8562	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14848	-0-		-249		-0-	14848	2			N	-0-				-0-
02	13552	X	12352	-0-		-1200		-0-	12352	2			N	-0-				-0-
03	15066	X	14455	-0-		-611		-0-	14455	2			N	-0-				-0-
04	14580	X	14208	-0-		-372		-0-	14208	2			N	-0-				-0-
05	15066	X	14324	-0-		-742		-0-	14324	2			N	-0-				-0-
06	14370	X	12475	-0-		-1895		-0-	12475	2			N	-0-				-0-
07	14694	X	11927	-0-		-2767		-0-	11927	2			N	-0-				-0-
08	14694	X	12360	-0-		-2334		-0-	12360	2			N	-0-				-0-
09	14220	X	11226	-0-		-2994		-0-	11226	2			N	-0-				-0-
10	14322	X	12167	-0-		-2155		-0-	12167	2			N	-0-				-0-
11	12883	X	12883	-0-		-0-		-0-	12883	2			N	-0-				-0-
12	13302	X	13302	-0-		-0-		-0-	13302	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 156,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9924	X	9924	-0-		-0-		-0-	9924	2			N	-0-				-0-
02	9156	X	8988	-0-		-168		-0-	8988	2			N	-0-				-0-
03	10137	X	9390	-0-		-747		-0-	9390	2			N	-0-				-0-
04	9810	X	7700	-0-		-2110		-0-	7700	2			N	-0-				-0-
05	10013	X	7610	-0-		-2403		-0-	7610	2			N	-0-				-0-
06	9630	X	7932	-0-		-1698		-0-	7932	2			N	-0-				-0-
07	9951	X	6201	-0-		-3750		-0-	6201	2			N	-0-				-0-
08	9393	X	8647	-0-		-746		-0-	8647	2			N	-0-				-0-
09	8378	X	8378	-0-		-0-		-0-	8378	2			N	-0-				-0-
10	8184	X	7607	-0-		-577		-0-	7607	2			N	-0-				-0-
11	8370	X	6562	-0-		-1808		-0-	6562	2			N	-0-				-0-
12	8649	X	8274	-0-		-375		-0-	8274	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 97,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18757	X	18757	-0-		-0-		-0-	18757	2			N	-0-				-0-
02	14885	X	14885	-0-		-0-		-0-	14885	2			N	-0-				-0-
03	16994	X	16994	-0-		-0-		-0-	16994	2			N	-0-				-0-
04	19499	X	19499	-0-		-0-		-0-	19499	2			N	-0-				-0-
05	18839	X	18839	-0-		-0-		-0-	18839	2			N	-0-				-0-
06	12337	X	12337	-0-		-0-		-0-	12337	2			N	-0-				-0-
07	17633	X	17633	-0-		-0-		-0-	17633	2			N	-0-				-0-
08	17064	X	17064	-0-		-0-		-0-	17064	2			N	-0-				-0-
09	16951	X	16951	-0-		-0-		-0-	16951	2			N	-0-				-0-
10	16340	X	16340	-0-		-0-		-0-	16340	2			N	-0-				-0-
11	16774	X	16774	-0-		-0-		-0-	16774	2			N	-0-				-0-
12	16577	X	16577	-0-		-0-		-0-	16577	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 202,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22741	-0-	-1749	-0-	22741	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20059	-0-	-1221	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	23535	-0-	-118	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21269	-0-	-1621	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22399	-0-	-1254	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	22279	-0-	-491	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	21091	-0-	-2438	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19197	-0-	-4332	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	19612	-0-	-2678	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22482	-0-	-551	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	17918	-0-	-4372	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
12	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9832	-0-	-500	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10969	-0-	-749	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
04	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11609	-0-	-109	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10713	-0-	-1067	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10199	-0-	-1581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9923	-0-	-1477	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10073	-0-	-1521	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10272	-0-	-198	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
12	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5040	-0-		-1594	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4247	-0-		-1745	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	9126	X	9126	-0-		-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-		-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-		-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6417	-0-		-3	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5227	-0-		-1407	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4277	-0-		-2357	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5619	-0-		-801	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5420	-0-		-1214	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	530	-0-		-5890	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-		-5797	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3530	-0-		-717	-0-	3530	2			Y	-0-					18
02	3836	X	3235	-0-		-601	-0-	3235	2			Y	-0-					18
03	3906	X	3289	-0-		-617	-0-	3289	2			Y	-0-					18
04	4236	X	4236	-0-		-0-	-0-	4155	2	81	9	Y	74	71	1			21
05	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					21
06	4137	X	4137	-0-		-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					21
07	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					21
08	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					21
09	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					21
10	4216	X	4191	-0-		-25	-0-	4191	2			Y	-0-					21
11	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					21
12	4588	X	3610	-0-		-978	-0-	3610	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 47,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-		24	24	24	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3509	-0-		3509	3533	3509	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3369	-0-		3369	6902	3369	2			N	-0-					-0-
08	9942	X	3040	-0-		-6902	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2939	-0-		-571	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2705	-0-		-922	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2636	-0-		-874	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2549	-0-		-1171	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13282	-0-	-354	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13154	-0-	-1943	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
04	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14339	-0-	-758	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13726	-0-	-884	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13747	-0-	-1350	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14113	-0-	-984	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13114	-0-	-1496	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12302	-0-	-2051	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12996	-0-	-744	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13072	-0-	-1033	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					12
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3256	2	54	9	N	49	47	1			14
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					14
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-					14
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					14
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					14
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4053	2	32	9	N	29	39	1			4
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					4
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					4
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					4
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					4
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 44,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19	24	1			7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					7
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					7
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	2	59	9	N	54	55	1			6
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					6
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					6
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5083	-0-	-41	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3755	-0-	-2414	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3172	-0-	-3038	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4991	-0-	-1426	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5557	-0-	-653	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5566	-0-	-851	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	16					19
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	16	1			3
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					3
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	26230	-0-		-833	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	23386	-0-		-1058	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	25220	-0-		-1843	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24287	-0-		-1153	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	25180	-0-		-1108	-0-	25180	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23814	-0-		-1566	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	25025	-0-		-860	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	24221	-0-		-1013	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	23467	-0-		-893	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	24157	-0-		-1015	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	23516	-0-		-694	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
12	25073	X	25073	-0-		-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3379	-0-		-682	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2863	-0-		-777	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2734	-0-		-1296	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1898	-0-		-2002	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	775	-0-		-2821	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	361	-0-		-2909	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-		-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-		-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-		-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					-0-
11	1523	X	1523	-0-		-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4125	-0-	-1215	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2766	-0-	-3093	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2632	-0-	-3038	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	1612	-0-	-4495	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	689	-0-	-5221	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	329	-0-	-5778	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					13
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					13
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					13
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					13
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					13
06	990	X	83	-0-	-907	-0-	83	2			N	-0-					13
07	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					13
08	1023	X	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					13
09	990	X	6	-0-	-984	-0-	6	2			N	-0-					13
10	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					13
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8345	-0-	-3404	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7257	-0-	-3215	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	5613	-0-	-5454	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	3908	-0-	-5632	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	3740	-0-	-5839	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2803	-0-	-5267	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2995	-0-	-5034	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	420	-0-	-5191	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3552	-0-	-348	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
02	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
04	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-
05	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	22724	2			N	-0-					-0-
06	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
07	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	20029	2			N	-0-					-0-
09	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
10	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1769	-0-	-779	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2272	-0-	-788	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	183	-0-	-5607	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3006	-0-	-1799	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	247	-0-	-4403	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10420	-0-	-612	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11772	-0-	-442	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	8937	-0-	-2883	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10863	-0-	-669	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10083	-0-	-1317	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9804	-0-	-1976	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8094	-0-	-927	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7736	-0-	-412	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7973	-0-	-1017	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8464	-0-	-146	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8780	-0-	-117	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8025	-0-	-717	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8108	-0-	-665	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7934	-0-	-556	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7844	-0-	-16	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7837	-0-	-626	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6930	-0-	-714	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6981	-0-	-609	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6195	-0-	-795	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7232	-0-	-115	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7790	-0-	-549	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8004	-0-	-645	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8328	-0-	-42	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8480	-0-	-138	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	16846	-0-	-49	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14442	-0-	-622	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15327	-0-	-1258	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15369	-0-	-921	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15424	-0-	-1409	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14608	-0-	-1682	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14604	-0-	-1392	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15091	-0-	-781	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	15185	-0-	-175	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
10	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2042	-0-	2042	2042	2042	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9542	-0-	9542	11584	9542	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		11469	-0-	11469	23053	11469	2			N	-0-					-0-
09	36471	X	13418	-0-	-23053	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10861	-0-	-2996	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	39736	2			N	-0-					-0-
02	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	33276	2			N	-0-					-0-
03	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
04	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
05	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
07	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	2			N	-0-					-0-
09	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
10	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
11	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
12	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	21566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8919	-0-	-1187	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6505	-0-	-2623	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8699	-0-	-1407	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8885	-0-	-505	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9187	-0-	-144	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8741	-0-	-435	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8066	-0-	-814	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8597	-0-	-579	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8660	-0-	-40	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8527	-0-	-215	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2820	-0-	-92	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5787	-0-	-205	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6416	-0-	-80	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7090	-0-	-102	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5401	-0-	-1559	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5070	-0-	-2122	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	4652	-0-	-2106	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5339	-0-	-1471	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8723	-0-	-732	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8064	-0-	-476	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8673	-0-	-255	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8258	-0-	-382	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7977	-0-	-951	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8123	-0-	-557	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7497	-0-	-1183	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7915	-0-	-335	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7560	-0-	-562	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					3
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					3
03	6603	X	5858	-0-	-745	-0-	5858	2			N	-0-					3
04	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	2			N	-0-					3
05	6727	X	4995	-0-	-1732	-0-	4995	2			N	-0-					3
06	6510	X	4963	-0-	-1547	-0-	4963	2			N	-0-					3
07	6727	X	5	-0-	-6722	-0-	5	2			N	-0-					3
08	5890	X	7	-0-	-5883	-0-	7	2			N	-0-					3
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					3
10	5115	X	4	-0-	-5111	-0-	4	2			N	-0-					3
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					3
12	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5211	-0-	-501	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4877	-0-	-1447	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6105	-0-	-219	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8462	-0-	-94	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7127	-0-	-601	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7691	-0-	-499	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7612	-0-	-578	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7767	-0-	-417	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6953	-0-	-727	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7529	-0-	-345	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7476	-0-	-305	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8092	-0-	-2128	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9113	-0-	-697	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9196	-0-	-941	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	9009	-0-	-21	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9152	-0-	-272	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7867	-0-	-1253	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7750	-0-	-1550	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7650	-0-	-1350	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7924	-0-	-1221	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

01	12772	X	11092	-0-	-1680	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10316	-0-	-772	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10891	-0-	-839	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	5562	-0-	-6559	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10434	-0-	-974	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	11170	-0-	-83	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	4756	-0-	-7244	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	5409	-0-	-6991	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11556	-0-	-444	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

01	14446	X	14271	-0-	-175	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11652	-0-	-1396	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12365	-0-	-2081	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11341	-0-	-2639	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12409	-0-	-1944	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12385	-0-	-1415	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12497	-0-	-399	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12324	-0-	-76	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12110	-0-	-280	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4906	-0-	1806	1806	4906	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7640	-0-	4840	6646	7640	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12259	-0-	9159	15805	12259	2			N	-0-					-0-
04	31976	X	16171	-0-	-15805	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
06	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
07	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3711	-0-	611	747	3711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	773	2826	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	2763	-0-	-773	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13651	-0-	-509	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
05	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13994	-0-	-226	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14239	-0-	-455	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14210	-0-	-515	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13921	-0-	-329	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14357	-0-	-368	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
11	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
12	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7770	-0-	-259	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6956	-0-	-1054	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7015	-0-	-1665	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7252	-0-	-1428	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6044	-0-	-2356	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7148	-0-	-633	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5991	-0-	-1029	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	372	X	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	X	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360	X	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	372	X	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4954	-0-	-26	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4708	-0-	-272	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33638	2			N	-0-					39
02	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	31592	2			N	-0-					39
03	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					39
04	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					39
05	28148	X	26545	-0-	-1603	-0-	26545	2			N	-0-					39
06	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					39
07	31623	X	31623	-0-	-0-	-0-	31623	2			N	-0-					39
08	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	32471	2			N	-0-					39
09	31506	X	31506	-0-	-0-	-0-	31506	2			N	-0-					39
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	32501	2			N	-0-					39
11	27240	X	18163	-0-	-9077	-0-	18163	2			N	-0-					39
12	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	29905	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 360,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7500	-0-	-932	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
02	7616	X	7532	-0-	-84	-0-	7532	2		N	-0-			-0-
03	8432	X	4405	-0-	-4027	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
04	8160	X	6835	-0-	-1325	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
05	8432	X	7661	-0-	-771	-0-	7661	2		N	-0-			-0-
06	8070	X	7468	-0-	-602	-0-	7468	2		N	-0-			-0-
07	8339	X	7567	-0-	-772	-0-	7567	2		N	-0-			-0-
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2		N	-0-			-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2		N	-0-			-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2		N	-0-			-0-
11	8010	X	7606	-0-	-404	-0-	7606	2		N	-0-			-0-
12	8277	X	7850	-0-	-427	-0-	7850	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	10682	2		N	-0-			-0-
02	12012	X	9587	-0-	-2425	-0-	9587	2		N	-0-			-0-
03	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	10842	2		N	-0-			-0-
04	11310	X	10263	-0-	-1047	-0-	10263	2		N	-0-			-0-
05	11470	X	10769	-0-	-701	-0-	10769	2		N	-0-			-0-
06	10500	X	10201	-0-	-299	-0-	10201	2		N	-0-			-0-
07	10850	X	10683	-0-	-167	-0-	10683	2		N	-0-			-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2		N	-0-			-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-			-0-
10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2		N	-0-			-0-
11	10560	X	8542	-0-	-2018	-0-	8542	2		N	-0-			-0-
12	11346	X	7977	-0-	-3369	-0-	7977	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2		N	-0-			-0-
02	7756	X	7165	-0-	-591	-0-	7165	2		N	-0-			-0-
03	8587	X	7521	-0-	-1066	-0-	7521	2		N	-0-			-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		N	-0-			-0-
05	7936	X	7843	-0-	-93	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
06	7680	X	7355	-0-	-325	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
07	7967	X	7507	-0-	-460	-0-	7507	2		N	-0-			-0-
08	7967	X	6916	-0-	-1051	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
09	7710	X	7165	-0-	-545	-0-	7165	2		N	-0-			-0-
10	7843	X	7508	-0-	-335	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2		N	-0-			-0-
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10227	-0-	-1181	-0-	10227	2		N	-0-			-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2		N	-0-			-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2		N	-0-			-0-
05	11749	X	11677	-0-	-72	-0-	11677	2		N	-0-			-0-
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2		N	-0-			-0-
07	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2		N	-0-			-0-
08	11749	X	7855	-0-	-3894	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
09	11370	X	8539	-0-	-2831	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2		N	-0-			-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2		N	-0-			-0-
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47461	X	33856	-0-	-13605	-0-	33856	2		N	-0-			-0-
02	35868	X	28288	-0-	-7580	-0-	28288	2		N	-0-			-0-
03	39711	X	30306	-0-	-9405	-0-	30306	2		N	-0-			-0-
04	38100	X	28123	-0-	-9977	-0-	28123	2		N	-0-			-0-
05	38595	X	27846	-0-	-10749	-0-	27846	2		N	-0-			-0-
06	32760	X	27340	-0-	-5420	-0-	27340	2		N	-0-			-0-
07	31310	X	26512	-0-	-4798	-0-	26512	2		N	-0-			-0-
08	30318	X	26498	-0-	-3820	-0-	26498	2		N	-0-			-0-
09	28110	X	25188	-0-	-2922	-0-	25188	2		N	-0-			-0-
10	28241	X	25225	-0-	-3016	-0-	25225	2		N	-0-			-0-
11	27330	X	24374	-0-	-2956	-0-	24374	2		N	-0-			-0-
12	26505	X	24679	-0-	-1826	-0-	24679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2263	-0-	-1240	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	2374	-0-	-790	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
03	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	2813	-0-	-337	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
05	3255	X	2477	-0-	-778	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	458	-0-	-2572	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2285	-0-	-2475	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5839	-0-	-825	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5500	-0-	-1878	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6609	-0-	-411	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5930	-0-	-340	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6269	-0-	-551	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5671	-0-	-1169	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2636	-0-	-3424	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3095	-0-	-3167	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2568	-0-	-176	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2003	-0-	-1035	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1877	-0-	-1006	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
05	33751	X	33751	-0-	-0-	-0-	33751	2		N	-0-			-0-
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2		N	-0-			-0-
07	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	20740	2		N	-0-			-0-
08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2		N	-0-			-0-
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2		N	-0-			-0-
10	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2		N	-0-			-0-
11	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2		N	-0-			-0-
12	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2		N	-0-			-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2		N	-0-			-0-
03	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2		N	-0-			-0-
04	10500	X	9552	-0-	-948	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
05	10850	X	9077	-0-	-1773	-0-	9077	2		N	-0-			-0-
06	10920	X	6776	-0-	-4144	-0-	6776	2		N	-0-			-0-
07	11284	X	7435	-0-	-3849	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
08	11284	X	9212	-0-	-2072	-0-	9212	2		N	-0-			-0-
09	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2		N	-0-			-0-
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2		N	-0-			-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2		N	-0-			-0-
12	11036	X	10435	-0-	-601	-0-	10435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2		N	-0-			-0-
02	6664	X	4093	-0-	-2571	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
03	7378	X	3289	-0-	-4089	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
04	7140	X	1349	-0-	-5791	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
05	7378	X	1528	-0-	-5850	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
06	7140	X	1871	-0-	-5269	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	2022	-0-	-2504	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
08	3286	X	1705	-0-	-1581	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
10	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9782	-0-	-14	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9164	-0-	-466	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9150	-0-	-801	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8313	-0-	-1317	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8655	-0-	-1141	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8581	-0-	-1215	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8078	-0-	-292	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8601	-0-	-48	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	116	-0-	-4503	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
07	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	3306	-0-	-10830	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	16752	-0-	-7244	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	20363	-0-	-6204	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18586	-0-	-7124	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17069	-0-	-1469	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	12574	-0-	-7136	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	14811	-0-	-5556	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	15250	-0-	-5117	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	13928	-0-	-4672	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	13554	-0-	-3527	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14048	-0-	-712	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	13730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	829	-0-	-2531	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7498	-0-	-1182	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	8154	-0-	-61	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7588	-0-	-720	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7519	-0-	-521	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7722	-0-	-865	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2995	-0-	-85	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2547	-0-	-1080	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2552	-0-	-920	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	1	-0-	-4367	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5563	-0-	-149	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5677	-0-	-293	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6077	-0-	-92	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5979	-0-	-21	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5555	-0-	-415	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4297	-0-	-973	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3657	-0-	-1103	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3791	-0-	-559	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8373	-0-	-1082	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7656	-0-	-380	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7896	-0-	-264	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8000	-0-	-463	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7383	-0-	-807	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6930	-0-	-1533	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6480	-0-	-1673	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6872	-0-	-1018	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10306	-0-	-606	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8928	-0-	-928	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	6597	-0-	-4284	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8578	-0-	-1952	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9168	-0-	-1496	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7254	-0-	-2706	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9738	-0-	-151	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	3957	-0-	-5219	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7427	-0-	-1453	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7139	-0-	-2595	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8746	-0-	-988	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2			N	-0-					10
02	3052	X	1901	-0-	-1151	-0-	1828	2	73	9	N	66	60	1			16
03	3379	X	2342	-0-	-1037	-0-	2342	2			N	-0-					16
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					16
05	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	2228	2			N	-0-					16
06	2460	X	1701	-0-	-759	-0-	1701	2			N	-0-					16
07	3379	X	2244	-0-	-1135	-0-	2244	2			N	-0-					16
08	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	2330	2	67	9	N	61	65	1			12
09	3270	X	1949	-0-	-1321	-0-	1949	2			N	-0-					12
10	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-					12
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2292	2	52	9	N	47	52	1			7
12	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1737	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4534	-0-	-891	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4336	-0-	-564	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5095	-0-	-361	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4809	-0-	-647	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4964	-0-	-136	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4673	-0-	-411	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	2597	5468	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5201	-0-	2201	4798	5201	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	4973	-0-	-4798	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1308	-0-	-372	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
03	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10346	-0-	-1234	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11669	-0-	-297	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11556	-0-	-24	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
07	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
08	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
09	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11823	-0-	-143	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8879	-0-	-2701	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9772	-0-	-2194	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15900	-0-	-623	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
04	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	16087	-0-	-157	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13795	-0-	-2465	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	12132	-0-	-4670	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	5193	-0-	-11609	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	12695	-0-	-3355	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
11	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
12	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

01	3131	X	2186	-0-	-945	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1695	-0-	-940	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1661	-0-	-889	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15334	-0-	-2212	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13248	-0-	-2152	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15305	-0-	-1311	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14747	-0-	-1333	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14837	-0-	-1779	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14552	-0-	-298	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14096	-0-	-1218	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14046	-0-	-1268	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12964	-0-	-1796	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6019	2			N	-0-					7
02	5656	X	5119	-0-	-537	-0-	5067	2	52	9	N	47	43	1			11
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					11
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					11
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					11
06	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6149	2			N	-0-					11
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					11
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6765	2	31	9	N	28	33	1			6
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					6
10	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					6
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8768	2	28	9	N	25	27	1			4
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 83,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12640	-0-	-597	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
02	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12687	-0-	-1852	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	11015	-0-	-3524	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	4633	-0-	-9827	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13907	-0-	-1035	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11425	-0-	-3035	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12525	-0-	-154	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4173	-0-	-643	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4750	-0-	-410	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4894	-0-	-438	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
05	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
06	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	2			N	-0-					-0-
09	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
12	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14266	-0-	-366	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14098	-0-	-1592	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	13242	-0-	-2971	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13693	-0-	-1997	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11932	-0-	-2979	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
08	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13811	-0-	-289	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13873	-0-	-263	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2224	-0-	-492	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2344	-0-	-506	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1055	-0-	-1795	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1340	-0-	-1078	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6331	-0-	-1853	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5889	-0-	-775	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2811	-0-	-4350	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4621	-0-	-3842	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7255	-0-	-935	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	1389	-0-	-7074	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7163	-0-	-339	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4929	-0-	-1519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4672	-0-	-1068	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4943	-0-	-854	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4668	-0-	-850	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4315	-0-	-695	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	2422	-0-	-2948	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3248	-0-	-2456	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2093	-0-	-1596	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	5883	-0-	-4037	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3240	-0-	-4068	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4822	-0-	-4664	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5472	-0-	-3708	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	2766	-0-	-6720	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	517	-0-	-5183	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7752	-0-	-1517	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7194	-0-	-450	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7984	-0-	-14	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8429	-0-	-468	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7846	-0-	-764	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7850	-0-	-1047	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7959	-0-	-591	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8345	-0-	-459	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17704	-0-	-1330	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16233	-0-	-959	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17479	-0-	-1679	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17221	-0-	-1319	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17369	-0-	-1789	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16352	-0-	-1048	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16534	-0-	-1446	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16105	-0-	-1689	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15352	-0-	-1868	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15894	-0-	-1466	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15654	-0-	-696	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
02	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
03	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
06	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
07	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14885	-0-	-265	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
10	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
11	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
12	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1625	-0-	-475	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4941	-0-	-463	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5126	-0-	-664	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4827	-0-	-1156	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4601	-0-	-1189	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4832	-0-	-298	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4312	-0-	-524	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3845	-0-	-1332	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7773	-0-	-845	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7406	-0-	-934	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7500	-0-	-480	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7624	-0-	-622	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7371	-0-	-534	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6683	-0-	-967	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6220	-0-	-1685	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6667	-0-	-959	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2648	-0-	-236	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2386	-0-	-900	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3892	-0-	-758	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3632	-0-	-868	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2569	-0-	-1802	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2614	-0-	-774	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2612	-0-	-628	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2830	-0-	-859	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	367	-0-	-2363	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4213	-0-	-239	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3552	-0-	-1687	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3095	-0-	-1975	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3901	-0-	-1169	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2910	-0-	-1337	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4333	-0-	-534	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1674	-0-	-899	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4480	X	3115	-0-	-1365	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3722	-0-	-1078	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2259	-0-	-2751	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3510	-0-	-1667	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3918	-0-	-1259	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1914	-0-	-1866	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	66	-0-	-4181	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9477	-0-	-3	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8961	-0-	-835	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9327	-0-	-153	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9227	-0-	-253	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10351	-0-	-468	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8202	-0-	-1570	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9341	-0-	-1478	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9760	-0-	-380	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9764	-0-	-714	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7136	-0-	-2884	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5256	-0-	-4819	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4465	-0-	-5610	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	5388	-0-	-4362	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	5915	-0-	-3850	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	2637	-0-	-4503	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4332	-0-	-1248	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8774	-0-	-2076	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7496	-0-	-2304	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8265	-0-	-2585	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7776	-0-	-1554	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8245	-0-	-1179	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
07	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6197	-0-	-2080	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6835	-0-	-1205	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6979	-0-	-1670	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6917	-0-	-1453	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6967	-0-	-1682	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2425	-0-	-4860	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
07	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
08	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
09	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
10	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
11	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
12	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	202	-0-	-1358	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5453	-0-	-1832	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2453	-0-	-4071	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6779	-0-	-151	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5107	-0-	-1943	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4745	-0-	-2540	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4142	-0-	-3143	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3889	-0-	-2891	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	1918	-0-	-4468	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2316	-0-	-2784	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2549	-0-	-2194	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3275	-0-	-1778	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2619	-0-	-2620	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1152	-0-	-2630	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3247	-0-	-1223	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3469	-0-	-2049	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6922	-0-	-1665	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6326	-0-	-1010	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6127	-0-	-1553	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4916	-0-	-3020	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3414	-0-	-3666	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5424	-0-	-1892	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6599	-0-	-717	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4894	-0-	-1226	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5975	-0-	-415	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8361	-0-	-1001	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9359	-0-	-96	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8116	-0-	-1034	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7799	-0-	-1656	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7559	-0-	-1501	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8326	-0-	-1036	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5474	-0-	-75	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5256	-0-	-114	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4062	-0-	-334	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4969	-0-	-983	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3679	-0-	-1241	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3235	-0-	-1725	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
07	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
08	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
09	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15101	-0-	-1360	-0-	15101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4883	-0-	-1441	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5073	-0-	-639	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2366	-0-	-3245	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	113	-0-	-5317	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	2260	-0-	-4715	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	592	-0-	-5624	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	2631	-0-	-4344	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4019	-0-	-2731	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6015	-0-	-960	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6343	-0-	-632	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4607	-0-	-2143	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3534	-0-	-2480	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	595	-0-	-5555	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	3118	-0-	-270	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
03	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
10	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2		N	-0-			-0-
05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2		N	-0-			-0-
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2		N	-0-			-0-
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2		N	-0-			-0-
09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2		N	-0-			-0-
10	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2		N	-0-			-0-
12	11129	X	8740	-0-	-2389	-0-	8740	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3003	-0-	-903	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3237	-0-	-663	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1956	-0-	-1392	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7047	-0-	-300	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6889	-0-	-431	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7100	-0-	-340	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7793	-0-	-112	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8249	-0-	-627	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8610	-0-	-150	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6346	-0-	-2799	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7817	-0-	-1033	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7897	-0-	-1248	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6110	-0-	-2500	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7274	-0-	-556	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	96	-0-		-10134	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	6468	X	760	-0-		-5708	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	5208	X	24	-0-		-5184	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	210	X	9	-0-		-201	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
06	11209	X	11209	-0-		-0-	-0-	11209	2		N	-0-			-0-
07	9349	X	9349	-0-		-0-	-0-	9349	2		N	-0-			-0-
08	9821	X	9821	-0-		-0-	-0-	9821	2		N	-0-			-0-
09	11954	X	11954	-0-		-0-	-0-	11954	2		N	-0-			-0-
10	13589	X	13589	-0-		-0-	-0-	13589	2		N	-0-			-0-
11	12493	X	12493	-0-		-0-	-0-	12493	2		N	-0-			-0-
12	12131	X	12131	-0-		-0-	-0-	12131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30466	X	30466	-0-		-0-	-0-	30466	2		N	-0-			-0-
02	23845	X	23845	-0-		-0-	-0-	23845	2		N	-0-			-0-
03	26723	X	26723	-0-		-0-	-0-	26723	2		N	-0-			-0-
04	24411	X	24411	-0-		-0-	-0-	24411	2		N	-0-			-0-
05	25205	X	25205	-0-		-0-	-0-	25205	2		N	-0-			-0-
06	22532	X	22532	-0-		-0-	-0-	22532	2		N	-0-			-0-
07	22348	X	22348	-0-		-0-	-0-	22348	2		N	-0-			-0-
08	21433	X	21433	-0-		-0-	-0-	21433	2		N	-0-			-0-
09	19869	X	19869	-0-		-0-	-0-	19869	2		N	-0-			-0-
10	21046	X	21046	-0-		-0-	-0-	21046	2		N	-0-			-0-
11	19919	X	19919	-0-		-0-	-0-	19919	2		N	-0-			-0-
12	19322	X	19322	-0-		-0-	-0-	19322	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7336	-0-		-73	-0-	7336	2		N	-0-			-0-
02	6692	X	6582	-0-		-110	-0-	6582	2		N	-0-			-0-
03	7654	X	7654	-0-		-0-	-0-	7654	2		N	-0-			-0-
04	7552	X	7552	-0-		-0-	-0-	7552	2		N	-0-			-0-
05	7409	X	7171	-0-		-238	-0-	7171	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	6790	-0-		-380	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
07	7409	X	7386	-0-		-23	-0-	7386	2		N	-0-			-0-
08	7409	X	7268	-0-		-141	-0-	7268	2		N	-0-			-0-
09	7893	X	7893	-0-		-0-	-0-	7893	2		N	-0-			-0-
10	7772	X	7772	-0-		-0-	-0-	7772	2		N	-0-			-0-
11	7292	X	7292	-0-		-0-	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
12	7576	X	7576	-0-		-0-	-0-	7576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2419	-0-	-605	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	516	-0-	-3414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18902	-0-	-907	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	17159	-0-	-481	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	18587	-0-	-943	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17859	-0-	-801	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18394	-0-	-888	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17638	-0-	-752	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17892	-0-	-1111	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	17925	-0-	-675	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17485	-0-	-365	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17594	-0-	-789	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16410	-0-	-1230	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	18031	-0-	-42	-0-	18031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4493	-0-		-2017	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4424	-0-		-896	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-		-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5540	-0-		-160	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	1285	-0-		-3861	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	1539	-0-		-5211	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-		-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	6975	X	669	-0-		-6306	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-		-5550	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	641	-0-		-940	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11582	-0-		-2027	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11062	-0-		-1230	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12859	-0-		-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12387	-0-		-153	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
05	12396	X	12396	-0-		-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11895	-0-		-555	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10771	-0-		-2094	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11500	-0-		-1365	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11528	-0-		-862	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10206	-0-		-2194	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	7781	-0-		-4129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10264	-0-		-1640	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10465	-0-		-2462	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	5929	-0-		-5747	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10512	-0-		-2415	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8917	-0-		-2963	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	10646	X	10646	-0-		-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9356	-0-		-814	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9572	-0-		-937	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9614	-0-		-1019	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9501	-0-		-789	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	10982	X	10982	-0-		-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	9833	X	9833	-0-		-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10018	X	10018	-0-		-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10764	-0-	-1078	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10487	-0-	-921	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9638	-0-	-1012	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10144	-0-	-613	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7464	-0-	-2946	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	5613	-0-	-4865	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	4823	-0-	-5655	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	4924	-0-	-4886	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7365	-0-	-2772	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7180	-0-	-290	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	10073	-0-	-64	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9558	-0-	-192	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9662	-0-	-475	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9435	-0-	-375	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9595	-0-	-542	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9313	-0-	-824	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8787	-0-	-783	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8858	-0-	-907	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8573	-0-	-877	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9369	-0-	-241	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6262	-0-	-1333	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4469	-0-	-3001	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	868	-0-	-6851	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6188	-0-	-1282	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6014	-0-	-1576	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6060	-0-	-1876	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2474	-0-	-1742	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	3309	-0-	-1199	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
03	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	3499	-0-	-1331	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	3387	-0-	-1294	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	1165	-0-	-3095	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	1784	-0-	-2618	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
08	4402	X	1603	-0-	-2799	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
07	5952	X	5903	-0-	-49	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
08	5952	X	5896	-0-	-56	-0-	5896	2		N	-0-			-0-
09	5760	X	5342	-0-	-418	-0-	5342	2		N	-0-			-0-
10	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	5601	-0-	-99	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	5577	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7854	-0-	-361	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7306	-0-	-644	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6994	-0-	-1221	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6567	-0-	-1323	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7198	-0-	-955	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	27321	2			N	-0-					-0-
02	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
03	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
04	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	27032	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
07	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
09	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
12	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	25190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6801	-0-	-2096	-0-	6801	2			N	-0-					16
02	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6691	2	43	9	N	39					55
03	7688	X	7195	-0-	-493	-0-	7195	2			N	-0-					55
04	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	6763	2			N	-0-					55
05	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			N	-0-					55
06	7230	X	5913	-0-	-1317	-0-	5913	2			N	-0-					55
07	7471	X	5624	-0-	-1847	-0-	5624	2			N	-0-					55
08	7192	X	6676	-0-	-516	-0-	6676	2			N	-0-					55
09	6750	X	5481	-0-	-1269	-0-	5481	2			N	-0-					55
10	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	5717	2			N	-0-					55
11	6450	X	4166	-0-	-2284	-0-	4166	2			N	-0-					55
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 75,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12132	-0-	-268	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14013	-0-	-898	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12633	-0-	-1797	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12047	-0-	-2864	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12080	-0-	-2831	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13736	-0-	-304	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
10	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
11	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13443	-0-	-755	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	180	-0-	-1060	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1874	-0-		-17	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-		-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-		-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	141	-0-		-1689	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-		-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12239	X	12239	-0-		-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
02	10732	X	10732	-0-		-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11935	-0-		-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
04	11960	X	11960	-0-		-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11898	-0-		-347	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11087	-0-		-763	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10848	-0-		-1521	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10338	-0-		-2031	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10202	-0-		-1768	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10206	-0-		-1698	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10056	-0-		-1044	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10590	-0-		-260	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6873	-0-	-102	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6019	-0-	-336	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5425	-0-	-1457	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	1352	-0-	-5308	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11428	-0-	-538	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8101	-0-	-2707	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9805	-0-	-1634	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9098	-0-	-2512	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	5722	-0-	-6554	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9764	-0-	-2512	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9078	-0-	-2802	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9074	-0-	-722	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9097	-0-	-353	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8509	-0-	-1256	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2571	-0-	-2289	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5316	-0-	-1628	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5969	-0-	-1254	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7000	-0-	-223	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6368	-0-	-762	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5640	-0-	-1110	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5878	-0-	-902	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					4
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					4
03	4619	X	3283	-0-	-1336	-0-	3281	2	2	9	N	2					6
04	5160	X	3454	-0-	-1706	-0-	3454	2			N	-0-					6
05	5332	X	3560	-0-	-1772	-0-	3560	2			N	-0-					6
06	5160	X	2650	-0-	-2510	-0-	2650	2			N	-0-					6
07	4464	X	2312	-0-	-2152	-0-	2312	2			N	-0-					6
08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					6
09	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2			N	-0-					6
10	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2734	2			N	-0-					6
11	3240	X	2486	-0-	-754	-0-	2486	2			N	-0-					6
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 40,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	3376	-0-	-572	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
08	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
09	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2		N	-0-			-0-
02	7672	X	7199	-0-	-473	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
03	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7863	2		N	-0-			-0-
04	8700	X	7500	-0-	-1200	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	7135	-0-	-1855	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	7171	-0-	-779	-0-	7171	2		N	-0-			-0-
07	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
08	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	7338	2		N	-0-			-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2		N	-0-			-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6423	-0-	-465	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7211	-0-	-353	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6838	-0-	-571	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6938	-0-	-232	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5554	-0-	-1669	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6799	-0-	-131	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6388	-0-	-542	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6461	-0-	-576	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6876	-0-	-471	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4348	-0-	-2288	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5828	-0-	-1612	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5154	-0-	-2046	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5386	-0-	-2054	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5574	-0-	-1086	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5597	-0-	-163	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6588	-0-	3488	3488	6588	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5833	-0-	2733	6221	5833	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10968	-0-	7968	14189	10968	2			N	-0-					-0-
10	27008	X	12819	-0-	-14189	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8080	-0-	-3266	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3144	-0-	-552	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3246	-0-	-774	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3319	-0-	-649	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2750	-0-	-1210	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3959	-0-	-297	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3882	-0-	-738	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4012	-0-	-308	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

01	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
10	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4563	-0-	-1141	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
10	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3495	-0-	-537	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3740	-0-	-490	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3246	-0-	-674	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2717	-0-	-613	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2991	-0-	-450	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	18891	-0-	-10156	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	19065	-0-	-18063	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	41106	X	21242	-0-	-19864	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
04	39780	X	18837	-0-	-20943	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	17840	-0-	-14989	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	16696	-0-	-3854	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	15835	-0-	-5400	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	15715	-0-	-5520	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	12078	-0-	-6762	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	12159	-0-	-5666	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13514	-0-	-3196	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11552	-0-	-4289	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	2947	-0-	-5144	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
09	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	4870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5108	-0-	2108	3878	5108	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5430	-0-	2330	6208	5430	2			N	-0-					-0-
06	12124	X	5916	-0-	-6208	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8523	-0-	5423	5423	8523	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7455	-0-	4455	9878	7455	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6771	-0-	3671	13549	6771	2			N	-0-					-0-
06	15520	X	1971	-0-	-13549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1160	-0-	-1258	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5282	-0-	-546	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4560	-0-	-788	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5411	-0-	-469	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5652	-0-	-1199	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5911	-0-	-719	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5163	-0-	-1688	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4881	-0-	-729	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2695	-0-	-4311	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3840	-0-	-2488	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5771	-0-	-1235	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4650	-0-	-2130	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4221	-0-	-2072	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4645	-0-	-1565	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2618	-0-	-994	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2489	-0-	-1231	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2441	-0-	-1403	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2691	-0-	-609	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1808	-0-	-892	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6631	-0-	-2607	-0-	6631	2			N	-0-					27
02	8344	X	6945	-0-	-1399	-0-	6945	2			N	-0-					27
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					27
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					27
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					27
06	8400	X	6961	-0-	-1439	-0-	6961	2			N	-0-					27
07	8680	X	7522	-0-	-1158	-0-	7522	2			N	-0-					27
08	8680	X	8302	-0-	-378	-0-	8302	2			N	-0-					27
09	8370	X	7412	-0-	-958	-0-	7412	2			N	-0-					27
10	8649	X	6285	-0-	-2364	-0-	6285	2			N	-0-					27
11	8040	X	4777	-0-	-3263	-0-	4777	2			N	-0-					27
12	8308	X	5523	-0-	-2785	-0-	5523	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 85,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4495	-0-	-837	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3725	-0-	-1091	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4335	-0-	-135	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2408	-0-	-2002	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2763	-0-	-1546	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11807	-0-	-1243	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	694	-0-	-12356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
08	13485	X	1570	-0-	-11915	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	6947	-0-	-6103	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	9111	-0-	-4374	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8094	-0-	-2167	-0-	8094	2			N	-0-					18
02	8092	X	6591	-0-	-1501	-0-	6591	2			N	-0-					18
03	8525	X	6960	-0-	-1565	-0-	6960	2			N	-0-					18
04	8250	X	7189	-0-	-1061	-0-	7189	2			N	-0-					18
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					18
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					18
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					18
08	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8213	2			N	-0-					18
09	8610	X	8563	-0-	-47	-0-	8563	2			N	-0-					18
10	8897	X	7918	-0-	-979	-0-	7918	2			N	-0-					18
11	8550	X	6781	-0-	-1769	-0-	6781	2			N	-0-					18
12	8835	X	7700	-0-	-1135	-0-	7700	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 94,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4701	-0-	-99	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2591	-0-	-1105	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2919	-0-	-925	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2990	-0-	-700	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2866	-0-	-606	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
02	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13733	-0-	-1178	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12380	-0-	-2410	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14397	-0-	-886	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14267	-0-	-523	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14330	-0-	-736	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13326	-0-	-954	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13859	-0-	-897	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12431	-0-	-1849	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11502	-0-	-2913	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6900	-0-	-819	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6067	-0-	-905	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6297	-0-	-1422	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6568	-0-	-362	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6224	-0-	-782	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4540	-0-	-2150	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4837	-0-	-1952	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3930	-0-	-2859	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4893	-0-	-1677	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5183	-0-	-1048	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

01	6696	X	4430	-0-	-2266	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3346	-0-	-2702	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2912	-0-	-3567	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2542	-0-	-3368	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5034	-0-	-453	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

01	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5914	-0-	-50	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6241	-0-	-599	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6579	-0-	-489	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5259	-0-	-2057	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	4869	-0-	-2447	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	4959	-0-	-1821	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4009	-0-	-2997	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4829	-0-	-1951	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3943	-0-	-1327	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	2963	-0-	-2197	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3461	-0-	-1871	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3027	-0-	-2133	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	1647	-0-	-3065	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

01	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3355	-0-	-761	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5677	-0-	-679	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4054	-0-	-2846	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4874	-0-	-2256	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	3421	-0-	-2849	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4332	-0-	-1961	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4654	-0-	-1391	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	603	-0-	-4264	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	628	-0-	-8703	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5884	-0-	-936	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6185	-0-	-415	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5967	-0-	-363	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5969	-0-	-211	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	21013	-0-	-3601	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	18374	-0-	-3858	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	19701	-0-	-3859	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	18831	-0-	-3249	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18766	-0-	-3554	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18304	-0-	-2036	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18563	-0-	-1773	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18904	-0-	-812	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	18130	-0-	-710	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18225	-0-	-685	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
11	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18380	-0-	-530	-0-	18380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10788	-0-	-713	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9636	-0-	-472	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10164	-0-	-841	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10123	-0-	-317	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8991	-0-	-1797	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9346	-0-	-1094	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7740	-0-	-2924	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	6774	-0-	-3673	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	5637	-0-	-4473	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6904	-0-	-2768	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6799	-0-	-2561	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-			-0-
02	9184	X	8677	-0-	-507	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
03	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	9796	-0-	-494	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9639	-0-	-994	-0-	9639	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	9290	-0-	-1000	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
07	10447	X	10008	-0-	-439	-0-	10008	2			N	-0-			-0-
08	10447	X	9998	-0-	-449	-0-	9998	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	9548	-0-	-262	-0-	9548	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	9766	-0-	-247	-0-	9766	2			N	-0-			-0-
11	9690	X	9401	-0-	-289	-0-	9401	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	9664	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-			-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-			-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-			-0-
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	7031	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6865	-0-	-327	-0-	6865	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6641	-0-	-319	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-			-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6188	-0-	-1841	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	5911	-0-	-1341	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	447	-0-	-6931	-0-	447	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	22824	-0-	-5014	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	14006	-0-	-10998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	24240	X	4477	-0-	-19763	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
07	15500	X	1577	-0-	-13923	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
09	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3743	-0-	-1987	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	25461	X	25461	-0-	-0-	-0-	25461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7559	-0-	-1431	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6901	-0-	-1219	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8324	-0-	-136	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8700	-0-	-507	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8827	-0-	-380	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8706	-0-	-204	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7178	-0-	-1812	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3000	-0-	-3272	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12040	-0-	-1383	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	11091	-0-	-53	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	12117	-0-	-63	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11139	-0-	-1101	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10499	-0-	-2149	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10661	-0-	-1459	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10614	-0-	-887	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10916	-0-	-214	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10932	-0-	-73	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3853	-0-	-2083	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4281	-0-	-2291	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5115	-0-	-651	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4419	-0-	-1581	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4132	-0-	-1868	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	717	-0-	-10474	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
10	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9054	-0-	-1021	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	6665	-0-	-2435	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8953	-0-	-99	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8553	-0-	-282	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8168	-0-	-502	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8164	-0-	-116	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8370	-0-	-186	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
02	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
03	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	28808	2			N	-0-					-0-
04	29140	X	29140	-0-	-0-	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
05	28286	X	28286	-0-	-0-	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
06	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
07	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
09	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
10	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
11	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2			N	-0-					-0-
12	31021	X	31021	-0-	-0-	-0-	31021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

01	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1055	-0-	-569	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	10914	-0-	-4834	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	5488	-0-	-8736	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	613	-0-	-15135	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					-0-
05	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	186	7	2			N	-0-					-0-
08	193	X	7	-0-	-186	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10682	-0-	-1067	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	4985	-0-	-6019	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3164	-0-	-728	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3136	-0-	-1034	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2332	-0-	-1196	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	8	-0-	-3402	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	10	-0-	-4130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	81	-0-	-4197	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
02	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
03	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
04	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	28272	2			N	-0-					-0-
05	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
06	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
07	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
08	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
09	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			N	-0-					-0-
10	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
11	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
12	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	26702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4675	-0-	-1541	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5161	-0-	-2217	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6593	-0-	-785	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6178	-0-	-272	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6229	-0-	-746	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6058	-0-	-692	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6130	-0-	-80	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
09	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
10	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
03	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
04	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
05	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
06	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
07	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
08	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-
09	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
10	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
11	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	24833	-0-	-556	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	21568	-0-	-1364	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	23820	-0-	-1569	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	23106	-0-	-1464	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23339	-0-	-2050	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	22582	-0-	-1448	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	23724	-0-	-146	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
09	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	23307	2			N	-0-					-0-
10	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22535	-0-	-865	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	22238	-0-	-1942	-0-	22238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10160	-0-	-1775	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9000	-0-	-1780	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9832	-0-	-908	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9852	-0-	-78	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10229	-0-	-32	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9762	-0-	-1336	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8985	-0-	-1755	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9273	-0-	-1825	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8428	-0-	-1802	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9430	-0-	-2040	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8768	-0-	-332	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8920	-0-	-1155	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8622	-0-	-498	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9514	-0-	-189	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8260	-0-	-1130	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8153	-0-	-1550	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8773	-0-	-744	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8619	-0-	-591	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8891	-0-	-626	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8286	-0-	-204	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3757	-0-	-219	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3853	-0-	-766	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3744	-0-	-726	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3685	-0-	-934	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3472	-0-	-848	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
03	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
07	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
09	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
11	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
12	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	17498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18831	-0-	-1815	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	18246	-0-	-262	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
03	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
05	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
06	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20457	-0-	-1212	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
08	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	19662	-0-	-1578	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20660	-0-	-1288	-0-	20660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	36998	X	36998	-0-	-0-	-0-	36998	2			N	-0-					-0-
06	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	25931	2			N	-0-					-0-
07	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
08	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
09	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
10	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
11	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
12	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15015	-0-	-888	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
05	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
06	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
07	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
08	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
09	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
10	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
12	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
06	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
07	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
08	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
09	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
11	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
02	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
03	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
04	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
06	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16505	-0-	-49	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15462	-0-	-1154	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15497	-0-	-673	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15574	-0-	-1135	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14726	-0-	-1444	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15275	-0-	-1217	-0-	15275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12771	-0-	-807	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10357	-0-	-1907	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11592	-0-	-1769	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11653	-0-	-707	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12577	-0-	-195	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11787	-0-	-603	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11408	-0-	-982	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11685	-0-	-808	-0-	11685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15529	-0-	-1087	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14757	-0-	-251	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15656	-0-	-216	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	2628	-0-	-12732	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13	-0-	-16324	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7011	-0-	-677	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5689	-0-	-835	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6181	-0-	-1941	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5853	-0-	-2007	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5960	-0-	-2162	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5533	-0-	-1247	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5592	-0-	-577	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5108	-0-	-742	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8776	-0-	-834	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8099	-0-	-1365	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9306	-0-	-1327	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7328	-0-	-2962	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	7877	-0-	-2756	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8177	-0-	-823	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8374	-0-	-926	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8237	-0-	-1063	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	2763	-0-	-6940	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4594	-0-	-4170	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	4843	-0-	-4860	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6928	-0-	-1472	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2507	-0-	-4654	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	488	-0-	-7386	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	24	-0-	-7850	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14786	-0-	-156	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13788	-0-	-1002	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14001	-0-	-1282	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13269	-0-	-1521	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14374	-0-	-816	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13755	-0-	-1032	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13381	-0-	-419	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13420	-0-	-964	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13201	-0-	-719	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	13759	-0-	-625	-0-	13759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55227	X	55227	-0-	-0-	-0-	55227	2			N	-0-					-0-
02	62496	X	46003	-0-	-16493	-0-	46003	2			N	-0-					-0-
03	69192	X	48360	-0-	-20832	-0-	48360	2			N	-0-					-0-
04	66960	X	45790	-0-	-21170	-0-	45790	2			N	-0-					-0-
05	61163	X	46325	-0-	-14838	-0-	46325	2			N	-0-					-0-
06	53460	X	43687	-0-	-9773	-0-	43687	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	43437	-0-	-7496	-0-	43437	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	43430	-0-	-4930	-0-	43430	2			N	-0-					-0-
09	45780	X	39586	-0-	-6194	-0-	39586	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	35579	-0-	-10735	-0-	35579	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	34403	-0-	-9277	-0-	34403	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	27625	-0-	-15806	-0-	27625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7691	-0-	-289	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8142	-0-	-693	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7326	-0-	-1344	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7150	-0-	-1809	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6288	-0-	-2382	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7204	-0-	-1321	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5895	-0-	-1425	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5897	-0-	-1295	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5136	-0-	-1824	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5462	-0-	-1730	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-					-0-
02	91056	X	67825	-0-	-23231	-0-	67825	2			N	-0-					-0-
03	100812	X	66431	-0-	-34381	-0-	66431	2			N	-0-					-0-
04	97560	X	62431	-0-	-35129	-0-	62431	2			N	-0-					-0-
05	92101	X	58008	-0-	-34093	-0-	58008	2			N	-0-					-0-
06	79470	X	55498	-0-	-23972	-0-	55498	2			N	-0-					-0-
07	75082	X	52431	-0-	-22651	-0-	52431	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	51354	-0-	-15079	-0-	51354	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	46465	-0-	-15965	-0-	46465	2			N	-0-					-0-
10	58001	X	40212	-0-	-17789	-0-	40212	2			N	-0-					-0-
11	55500	X	48855	-0-	-6645	-0-	48855	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	45376	-0-	-7045	-0-	45376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8449	-0-		-1502	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8188	-0-		-576	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9291	-0-		-412	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-		-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	9138	X	9138	-0-		-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8172	-0-		-828	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8718	-0-		-799	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8285	-0-		-1232	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8174	-0-		-1036	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9052	-0-		-93	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-		-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9709	X	9709	-0-		-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-		-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5574	X	5574	-0-		-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8618	-0-		-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	9265	X	9265	-0-		-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	8513	X	8513	-0-		-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	8592	X	8592	-0-		-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	8837	X	8837	-0-		-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
12	8438	X	8438	-0-		-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8415	-0-		-79	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7122	-0-		-550	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7370	-0-		-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7758	-0-		-372	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8171	-0-		-230	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7752	-0-		-378	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7854	-0-		-175	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7799	-0-		-385	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7339	-0-		-581	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8092	-0-		-92	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7576	-0-		-164	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-		-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14668	-0-	-708	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12792	-0-	-1096	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13546	-0-	-1799	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13587	-0-	-1113	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13647	-0-	-1016	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12644	-0-	-1546	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11952	-0-	-2215	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12491	-0-	-1552	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12111	-0-	-1479	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12864	-0-	-776	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12526	-0-	-104	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25808	-0-	-2433	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	22742	-0-	-2682	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	23762	-0-	-3890	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	22399	-0-	-3971	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22289	-0-	-3627	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	21126	-0-	-3864	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	21364	-0-	-3808	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	21619	-0-	-2158	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20861	-0-	-1549	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	21120	-0-	-1169	-0-	21120	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	21082	-0-	-38	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	21485	-0-	-122	-0-	21485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
03	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
05	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
07	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
09	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
10	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
11	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
12	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6760	-0-	-990	-0-	6760	2			Y	-0-					2
02	7000	X	5926	-0-	-1074	-0-	5926	2			Y	-0-					2
03	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6591	2			Y	-0-					2
04	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-					2
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					2
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					2
07	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			Y	-0-					2
08	8153	X	7080	-0-	-1073	-0-	7080	2			Y	-0-					2
09	7890	X	7491	-0-	-399	-0-	7491	2			Y	-0-					2
10	8153	X	7321	-0-	-832	-0-	7321	2			Y	-0-					2
11	7890	X	6977	-0-	-913	-0-	6977	2			Y	-0-					2
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 86,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	32303	-0-	-3533	-0-	32303	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	28949	-0-	-3419	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	30741	-0-	-4475	-0-	30741	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	29084	-0-	-3706	-0-	29084	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	30548	-0-	-3335	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	28517	-0-	-2743	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	28530	-0-	-3524	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	29495	-0-	-1257	-0-	29495	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26788	-0-	-2762	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	28669	-0-	-1866	-0-	28669	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	27653	-0-	-877	-0-	27653	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	28219	-0-	-1262	-0-	28219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
02	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21029	2			N	-0-					-0-
03	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
04	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
05	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
06	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
07	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
09	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
12	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11282	-0-	-982	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12045	-0-	-1440	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11530	-0-	-980	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11421	-0-	-1506	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10226	-0-	-1954	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11278	-0-	-1215	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11669	-0-	-390	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10843	-0-	-677	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10330	-0-	-950	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10702	-0-	-954	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	17970	-0-	-3823	-0-	17970	2			Y	-0-					3
02	18760	X	15754	-0-	-3006	-0-	15754	2			Y	-0-					3
03	19375	X	17504	-0-	-1871	-0-	17504	2			Y	-0-					3
04	18660	X	17050	-0-	-1610	-0-	17050	2			Y	-0-					3
05	18600	X	17495	-0-	-1105	-0-	17495	2			Y	-0-					3
06	17190	X	16181	-0-	-1009	-0-	16181	2			Y	-0-					3
07	17608	X	15212	-0-	-2396	-0-	15212	2			Y	-0-					3
08	17608	X	14937	-0-	-2671	-0-	14937	2			Y	-0-					3
09	17040	X	14123	-0-	-2917	-0-	14123	2			Y	-0-					3
10	17484	X	12941	-0-	-4543	-0-	12941	2			Y	-0-					3
11	16170	X	14420	-0-	-1750	-0-	14420	2			Y	-0-					3
12	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 187,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18577	-0-	-2007	-0-	18577	2			Y	-0-					4
02	18312	X	16675	-0-	-1637	-0-	16675	2			Y	-0-					4
03	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18472	2			Y	-0-					4
04	17970	X	17757	-0-	-213	-0-	17757	2			Y	-0-					4
05	18569	X	18088	-0-	-481	-0-	18088	2			Y	-0-					4
06	17850	X	16964	-0-	-886	-0-	16964	2			Y	-0-					4
07	18445	X	16651	-0-	-1794	-0-	16651	2			Y	-0-					4
08	18445	X	16776	-0-	-1669	-0-	16776	2			Y	-0-					4
09	17760	X	16981	-0-	-779	-0-	16981	2			Y	-0-					4
10	18073	X	17494	-0-	-579	-0-	17494	2			Y	-0-					4
11	16950	X	16302	-0-	-648	-0-	16302	2			Y	-0-					4
12	17267	X	16582	-0-	-685	-0-	16582	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 207,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
02	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
04	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
05	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
06	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
07	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
08	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
09	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
10	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
11	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	21552	2			N	-0-					-0-
12	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8349	-0-	-1143	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8466	-0-	-1464	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9612	-0-	-773	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8855	-0-	-1623	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9024	-0-	-1116	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	5897	-0-	-4581	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5130	-0-	-4170	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11361	-0-	-202	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10203	-0-	-241	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11122	-0-	-348	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10450	-0-	-530	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10771	-0-	-209	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11112	-0-	-172	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11032	-0-	-469	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10658	-0-	-472	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10734	-0-	-767	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9319	-0-	-1451	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10872	-0-	-226	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7131	-0-	-309	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6383	-0-	-817	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5939	-0-	-1191	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7155	-0-	-1711	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	4585	-0-	-3423	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6523	-0-	-1940	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6072	-0-	-858	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6623	-0-	-538	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6306	-0-	-624	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6675	-0-	-52	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
02	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
03	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
04	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
05	25359	X	25359	-0-	-0-	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
06	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
07	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	23873	2			N	-0-					-0-
08	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
09	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
11	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
12	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	22059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6183	-0-	-61	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6787	-0-	-233	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5173	-0-	-1787	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5458	-0-	-2199	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5785	-0-	-1625	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6544	-0-	-1113	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4366	-0-	-2494	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4943	-0-	-2652	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4963	-0-	-2387	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5357	-0-	-1370	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	22862	2			N	-0-					-0-
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
04	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
07	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22869	2			N	-0-					-0-
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
09	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
10	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
11	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
12	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
09	1891	X	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	491	-0-	-1369	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-	37531	2			N	-0-					-0-
02	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
03	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	2			N	-0-					-0-
04	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	35502	2			N	-0-					-0-
05	36023	X	36023	-0-	-0-	-0-	36023	2			N	-0-					-0-
06	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	33912	2			N	-0-					-0-
07	34418	X	34418	-0-	-0-	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
08	34068	X	34068	-0-	-0-	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
09	33025	X	33025	-0-	-0-	-0-	33025	2			N	-0-					-0-
10	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
11	32595	X	32595	-0-	-0-	-0-	32595	2			N	-0-					-0-
12	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	33016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7922	-0-	-541	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6999	-0-	-729	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	2849	-0-	-3227	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	1214	-0-	-4274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	761	-0-	-5315	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	576	-0-	-5004	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	72	-0-	-5167	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	1017	-0-	-6319	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	12	-0-	-8110	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4012	-0-	-886	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3811	-0-	-1211	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			Y	-0-					2
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			Y	-0-					2
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-					2
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			Y	-0-					2
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			Y	-0-					2
06	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	6947	2			Y	-0-					2
07	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	7073	2			Y	-0-					2
08	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	7290	2			Y	-0-					2
09	7410	X	6548	-0-	-862	-0-	6548	2			Y	-0-					2
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					2
11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					2
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 87,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3781	-0-	-2388	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4404	-0-	-748	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4387	-0-	-413	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5290	-0-	-383	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4784	-0-	-706	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5091	-0-	-817	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5748	-0-	-522	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5414	-0-	-1065	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5678	-0-	-472	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5646	-0-	-306	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5450	-0-	-310	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5270	-0-	-400	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9188	-0-	-670	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7467	-0-	-989	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8091	-0-	-930	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8248	-0-	-632	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8434	-0-	-742	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8150	-0-	-730	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8097	-0-	-428	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7791	-0-	-459	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5455	-0-	-785	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5431	-0-	-1017	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5070	-0-	-1020	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5724	-0-	-507	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	14769	-0-	-142	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11987	-0-	-1481	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13066	-0-	-1845	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12653	-0-	-1777	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12903	-0-	-2008	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12533	-0-	-735	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	10827	-0-	-2255	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
09	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12474	-0-	-639	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-					2
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-					2
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			Y	-0-					2
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			Y	-0-					2
05	10943	X	10312	-0-	-631	-0-	10312	2			Y	-0-					2
06	10590	X	9069	-0-	-1521	-0-	9069	2			Y	-0-					2
07	10943	X	8407	-0-	-2536	-0-	8407	2			Y	-0-					2
08	10819	X	8430	-0-	-2389	-0-	8430	2			Y	-0-					2
09	10470	X	8862	-0-	-1608	-0-	8862	2			Y	-0-					2
10	10323	X	9142	-0-	-1181	-0-	9142	2			Y	-0-					2
11	9060	X	8180	-0-	-880	-0-	8180	2			Y	-0-					2
12	9114	X	8643	-0-	-471	-0-	8643	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 112,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					3
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			Y	-0-					3
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			Y	-0-					3
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			Y	-0-					3
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			Y	-0-					3
06	8460	X	8265	-0-	-195	-0-	8265	2			Y	-0-					3
07	8804	X	8339	-0-	-465	-0-	8339	2			Y	-0-					3
08	8804	X	8628	-0-	-176	-0-	8628	2			Y	-0-					3
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			Y	-0-					3
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			Y	-0-					3
11	8340	X	7366	-0-	-974	-0-	7366	2			Y	-0-					3
12	8060	X	7179	-0-	-881	-0-	7179	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 96,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11149	-0-	-471	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12158	-0-	-862	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11636	-0-	-1234	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11818	-0-	-1481	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11433	-0-	-1437	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11837	-0-	-315	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11559	-0-	-81	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5300	-0-	-2202	-0-	5300	2			Y	-0-					2
02	6776	X	4689	-0-	-2087	-0-	4689	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	7074	2			Y	-0-					2
04	7260	X	6475	-0-	-785	-0-	6475	2			Y	-0-					2
05	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2			Y	-0-					2
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					2
07	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	5598	2			Y	-0-					2
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					2
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					2
10	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5064	2			Y	-0-					2
11	5430	X	3387	-0-	-2043	-0-	3387	2			Y	-0-					2
12	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4297	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			Y	-0-					3
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			Y	-0-					3
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			Y	-0-					3
04	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	10154	2			Y	-0-					3
05	10695	X	9650	-0-	-1045	-0-	9650	2			Y	-0-					3
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			Y	-0-					3
07	10633	X	9766	-0-	-867	-0-	9766	2			Y	-0-					3
08	10633	X	10124	-0-	-509	-0-	10124	2			Y	-0-					3
09	10290	X	9979	-0-	-311	-0-	9979	2			Y	-0-					3
10	10633	X	9922	-0-	-711	-0-	9922	2			Y	-0-					3
11	10290	X	9625	-0-	-665	-0-	9625	2			Y	-0-					3
12	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 122,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12189	-0-	-299	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13270	-0-	-463	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12788	-0-	-892	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12896	-0-	-1240	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12387	-0-	-1293	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12331	-0-	-1154	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
10	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
11	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
12	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7119	-0-	-2243	-0-	7119	2			Y	-0-					3
02	8456	X	6910	-0-	-1546	-0-	6910	2			Y	-0-					3
03	9362	X	6354	-0-	-3008	-0-	6354	2			Y	-0-					3
04	9060	X	5454	-0-	-3606	-0-	5454	2			Y	-0-					3
05	9362	X	6279	-0-	-3083	-0-	6279	2			Y	-0-					3
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			Y	-0-					3
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			Y	-0-					3
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			Y	-0-					3
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					3
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					3
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					3
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 84,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9115	-0-	-1021	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9129	-0-	-1411	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9619	-0-	-1510	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9291	-0-	-1479	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9135	-0-	-971	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9032	-0-	-733	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9127	-0-	-323	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9160	-0-	-450	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8566	-0-	-734	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8829	-0-	-595	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21037	-0-	-1469	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18541	-0-	-1675	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20610	-0-	-2020	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	19917	-0-	-1983	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	20715	-0-	-1915	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
06	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	20613	-0-	-2	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
08	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19577	-0-	-973	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19640	-0-	-1595	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18589	-0-	-2081	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18989	-0-	-2370	-0-	18989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9481	-0-	-98	-0-	9481	2			Y	-0-					2
02	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					2
03	9579	X	9322	-0-	-257	-0-	9322	2			Y	-0-					2
04	9180	X	8929	-0-	-251	-0-	8929	2			Y	-0-					2
05	9579	X	9092	-0-	-487	-0-	9092	2			Y	-0-					2
06	8910	X	8330	-0-	-580	-0-	8330	2			Y	-0-					2
07	9207	X	8489	-0-	-718	-0-	8489	2			Y	-0-					2
08	9207	X	8249	-0-	-958	-0-	8249	2			Y	-0-					2
09	8910	X	8510	-0-	-400	-0-	8510	2			Y	-0-					2
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			Y	-0-					2
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					2
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 106,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	12618	-0-	-5455	-0-	12618	2		N	-0-			-0-
02	16156	X	11890	-0-	-4266	-0-	11890	2		N	-0-			-0-
03	17143	X	15397	-0-	-1746	-0-	15397	2		N	-0-			-0-
04	16110	X	14707	-0-	-1403	-0-	14707	2		N	-0-			-0-
05	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2		N	-0-			-0-
06	14910	X	14121	-0-	-789	-0-	14121	2		N	-0-			-0-
07	15407	X	13906	-0-	-1501	-0-	13906	2		N	-0-			-0-
08	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13150	2		N	-0-			-0-
09	14700	X	12564	-0-	-2136	-0-	12564	2		N	-0-			-0-
10	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2		N	-0-			-0-
11	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2		N	-0-			-0-
12	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
11	2910	X	483	-0-	-2427	-0-	483	2		N	-0-			-0-
12	2976	N	2	-0-	-2974	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2		N	-0-			-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2		N	-0-			-0-
05	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
06	7470	X	6580	-0-	-890	-0-	6580	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
08	7719	X	6727	-0-	-992	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
09	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
10	7347	X	4436	-0-	-2911	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
11	6810	X	4960	-0-	-1850	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	761	-0-	-6276	-0-	761	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	279	X	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7329	-0-	-700	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5633	-0-	-1423	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6886	-0-	-926	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6865	-0-	-215	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6754	-0-	-872	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6216	-0-	-1410	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5683	-0-	-1697	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	4015	-0-	-3487	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	358	-0-	-6512	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	29889	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	22387	-0-	-993	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23667	-0-	-2218	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
05	27174	X	27174	-0-	-0-	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	24807	-0-	-243	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	20807	-0-	-5078	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	21784	-0-	-4101	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21706	-0-	-3344	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22649	-0-	-3236	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	19750	-0-	-5060	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	20201	-0-	-2243	-0-	20201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12779	-0-	-1357	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11713	-0-	-635	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12491	-0-	-405	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	12046	-0-	-344	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11504	-0-	-1036	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11815	-0-	-1143	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11758	-0-	-735	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12613	-0-	-4	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8669	-0-	-1663	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10508	-0-	-562	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10187	-0-	-1252	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9779	-0-	-1291	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10312	-0-	-188	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9510	-0-	-1929	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8509	-0-	-2561	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8787	-0-	-2652	-0-	8787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12632	-0-	-357	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11004	-0-	-728	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12284	-0-	-767	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11822	-0-	-808	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12348	-0-	-703	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11744	-0-	-466	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11385	-0-	-891	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10835	-0-	-1503	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10837	-0-	-1103	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11767	-0-	-571	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8672	-0-	-120	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9021	-0-	-399	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9611	-0-	-278	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10208	-0-	-52	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10478	-0-	-124	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
02	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
10	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
02	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
03	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
06	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
07	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8843	-0-	-33	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9443	-0-	-277	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9587	-0-	-457	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8488	-0-	-1172	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8817	-0-	-979	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8462	-0-	-1303	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8172	-0-	-1278	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9018	-0-	-561	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7053	-0-	-1255	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2894	-0-	-4442	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7607	-0-	-253	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6492	-0-	-1475	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6308	-0-	-2341	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6272	-0-	-1348	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6295	-0-	-1827	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8535	-0-	-1075	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7589	-0-	-671	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8481	-0-	-509	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7330	-0-	-920	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7959	-0-	-566	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8145	-0-	-105	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7291	-0-	-1141	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7467	-0-	-693	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7898	-0-	-69	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	45	-0-	-12262	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	10894	-0-	-1413	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	5993	-0-	-4537	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	7247	-0-	-3634	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6580	-0-	-3830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	27378	2			N	-0-					-0-
04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
07	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	25934	2			N	-0-					-0-
08	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
09	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
10	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2			N	-0-					-0-
12	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	24172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5886	-0-	-722	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	307	-0-	-7009	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5122	-0-	-1958	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6442	-0-	-874	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5023	-0-	-2057	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4928	-0-	-1520	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6053	-0-	-187	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2965	-0-	-4115	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6452	-0-	-864	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5989	-0-	-843	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5812	-0-	-1508	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4631	-0-	-2933	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	3881	-0-	-2539	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	671	-0-	-5963	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6414	-0-	-96	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2921	-0-	-3289	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	12478	-0-	-2774	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9497	-0-	-4279	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13720	-0-	-1532	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12575	-0-	-745	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13651	-0-	-113	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13401	-0-	-332	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11918	-0-	-1582	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12542	-0-	-1408	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9638	-0-	-3862	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12993	-0-	-399	-0-	12993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
05	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	2775	-0-	-3105	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4465	-0-	-1611	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5275	-0-	-88	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5485	-0-	-185	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3454	-0-	-2219	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9118	-0-	-833	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8313	-0-	-553	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
07	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11081	-0-	-544	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11210	-0-	-40	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
12	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6999	-0-	-1867	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6363	-0-	-1645	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6664	-0-	-2202	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6031	-0-	-1769	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5791	-0-	-1494	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5428	-0-	-1382	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5542	-0-	-1495	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5400	-0-	-630	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12666	-0-	-1377	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11384	-0-	-1188	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12549	-0-	-1370	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12211	-0-	-809	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12156	-0-	-114	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12195	-0-	-422	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11653	-0-	-1243	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11887	-0-	-593	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11722	-0-	-428	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12170	-0-	-106	-0-	12170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8351	-0-	-379	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7625	-0-	-1615	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8191	-0-	-1357	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7911	-0-	-1637	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4305	-0-	-4695	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8142	-0-	-1158	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5925	-0-	-1995	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	4986	-0-	-3198	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7054	-0-	-355	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6288	-0-	-404	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7186	-0-	-130	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6595	-0-	-245	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6513	-0-	-617	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6339	-0-	-621	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5671	-0-	-929	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5763	-0-	-778	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10050	-0-	-2071	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9177	-0-	-1379	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9959	-0-	-1387	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9882	-0-	-678	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8756	-0-	-2156	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9420	-0-	-779	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6819	-0-	-3752	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6931	-0-	-3299	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7263	-0-	-3029	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2492	-0-	-1972	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2180	-0-	-1544	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	3463	-0-	-908	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1140	-0-	-2550	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1346	-0-	-2436	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	65	-0-	-3295	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10895	-0-	-730	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11813	-0-	-577	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11839	-0-	-995	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11078	-0-	-1756	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11344	-0-	-1076	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11615	-0-	-754	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11674	-0-	-146	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9566	-0-		-137	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8553	-0-		-799	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8205	-0-		-2149	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7582	-0-		-2438	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8025	-0-		-1554	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7697	-0-		-1573	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7812	-0-		-1643	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7469	-0-		-746	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7648	-0-		-122	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7916	-0-		-113	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-		-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-		-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5974	-0-		-939	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5375	-0-		-197	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5561	-0-		-515	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5662	-0-		-128	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5815	-0-		-168	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5249	-0-		-541	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5699	-0-		-253	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-		-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	6062	X	6062	-0-		-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5542	-0-		-188	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5666	-0-		-596	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7332	-0-	-2557	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7876	-0-	-328	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7945	-0-	-1138	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7056	-0-	-714	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7572	-0-	-1139	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6014	-0-	-2416	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6842	-0-	-1869	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6527	-0-	-793	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6596	-0-	-968	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5583	-0-	-400	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4901	-0-	-499	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4696	-0-	-824	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4772	-0-	-932	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4748	-0-	-172	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4673	-0-	-225	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	517	-0-		-72	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02	532	N	57	-0-		-475	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	558	N	302	-0-		-256	-0-	302	2			N	-0-			-0-
04	510	N	489	-0-		-21	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	7458	-0-		4358	4358	7458	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	13215	-0-		10215	14573	13215	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	11581	-0-		8481	23054	11581	2			N	-0-			-0-
08	34309	X	11255	-0-		-23054	-0-	11255	2			N	-0-			-0-
09	6395	X	6395	-0-		-0-	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
10	7080	X	7080	-0-		-0-	-0-	7080	2			N	-0-			-0-
11	1768	X	1768	-0-		-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
12	589	X	421	-0-		-168	-0-	421	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	4076	-0-		-572	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	5218	-0-		-207	-0-	5218	2			N	-0-			-0-
04	6507	X	6507	-0-		-0-	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
05	6556	X	6556	-0-		-0-	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
06	6547	X	6547	-0-		-0-	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	6528	-0-		-199	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
08	6727	X	6662	-0-		-65	-0-	6662	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	5771	-0-		-769	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
10	7398	X	7398	-0-		-0-	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
11	7323	X	7323	-0-		-0-	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
12	7111	X	7111	-0-		-0-	-0-	7111	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16977	X	16977	-0-		-0-	-0-	16977	2			N	-0-			-0-
02	15519	X	15519	-0-		-0-	-0-	15519	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	16439	-0-		-239	-0-	16439	2			N	-0-			-0-
04	16440	X	15664	-0-		-776	-0-	15664	2			N	-0-			-0-
05	17174	X	16085	-0-		-1089	-0-	16085	2			N	-0-			-0-
06	16620	X	15165	-0-		-1455	-0-	15165	2			N	-0-			-0-
07	17174	X	15784	-0-		-1390	-0-	15784	2			N	-0-			-0-
08	16430	X	15376	-0-		-1054	-0-	15376	2			N	-0-			-0-
09	15660	X	14838	-0-		-822	-0-	14838	2			N	-0-			-0-
10	16089	X	15690	-0-		-399	-0-	15690	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	14895	-0-		-375	-0-	14895	2			N	-0-			-0-
12	15779	X	14543	-0-		-1236	-0-	14543	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	1568	-0-	-6709	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
07	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	16476	-0-	-326	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16117	-0-	-530	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14395	-0-	-1685	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16159	-0-	-767	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14931	-0-	-1449	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	14955	-0-	-1971	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15178	-0-	-973	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14776	-0-	-854	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15233	-0-	-918	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14609	-0-	-331	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14546	-0-	-737	-0-	14546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	1248	-0-	-7068	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	546	-0-	-2244	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	528	-0-	-822	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13186	-0-	-702	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11309	-0-	-843	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12945	-0-	-137	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12093	-0-	-657	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12827	-0-	-348	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11921	-0-	-829	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12599	-0-	-359	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12188	-0-	-770	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11894	-0-	-526	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12477	-0-	-357	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11445	-0-	-735	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11685	-0-	-901	-0-	11685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
02	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17767	-0-	-337	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16234	-0-	-1916	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16787	-0-	-1968	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16306	-0-	-1844	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	17578	-0-	-340	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
10	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	17110	-0-	-140	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17393	-0-	-1083	-0-	17393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	3006	-0-	-8810	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	13544	-0-	-3346	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	12453	-0-	-5000	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	9734	-0-	-7156	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	10332	-0-	-7121	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	2772	-0-	-14681	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	10323	X	863	-0-	-9460	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	605	-0-	-11516	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	481	-0-	-9431	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2011	-0-	-5460	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	189	-0-	-1826	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
03	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15990	-0-	-1110	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15900	-0-	-1770	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14685	-0-	-2415	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15755	-0-	-1915	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	15131	-0-	-1888	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14200	-0-	-1790	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14769	-0-	-1134	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
12	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	16583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	17400	-0-	-212	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17547	-0-	-2293	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	18583	-0-	-617	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
05	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
06	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
07	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19709	-0-	-1123	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	16936	-0-	-3224	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	15550	-0-	-5282	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15512	-0-	-4348	-0-	15512	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17201	-0-	-3228	-0-	17201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	13328	-0-	-2017	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12629	-0-	-1231	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14224	-0-	-2237	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12880	-0-	-3050	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12799	-0-	-3662	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12092	-0-	-1678	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12825	-0-	-1404	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13410	-0-	-819	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12706	-0-	-164	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	15677	-0-	-3171	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14383	-0-	-2641	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
03	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
04	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17587	-0-	-145	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16314	-0-	-1480	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15893	-0-	-1327	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16475	-0-	-1319	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15554	-0-	-1486	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15865	-0-	-1712	-0-	15865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	6473	-0-	-7105	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	10068	-0-	-6300	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11697	-0-	-4143	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	7218	-0-	-9150	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	4089	-0-	-11751	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	5046	-0-	-11322	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	4659	-0-	-7431	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
02	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15526	-0-	-2826	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15970	-0-	-1790	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17072	-0-	-1280	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13852	-0-	-2888	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16099	-0-	-1199	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	13967	-0-	-3114	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14224	-0-	-2306	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14155	-0-	-2926	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13824	-0-	-1746	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14041	-0-	-2048	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	3787	-0-		-3436	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5142	-0-		-1382	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	10927	X	10927	-0-		-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
04	14421	X	14421	-0-		-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
05	16735	X	16735	-0-		-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
06	15378	X	15378	-0-		-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
07	14447	X	14447	-0-		-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	9990	X	9990	-0-		-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-		-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-		-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-		-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	24845	X	24845	-0-		-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22040	X	22040	-0-		-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	19668	-0-		-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21194	-0-		-72	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	20451	-0-		-129	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20528	-0-		-738	-0-	20528	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	20143	-0-		-437	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20107	-0-		-1159	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19231	-0-		-1973	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18456	-0-		-2004	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19004	-0-		-1797	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	16971	-0-		-3159	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18037	-0-		-2082	-0-	18037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14806	-0-		-2399	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	11009	-0-		-4531	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	9200	-0-		-7757	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	2886	-0-		-12804	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	2520	-0-		-12949	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	4353	-0-		-9987	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	2152	-0-		-10031	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	473	-0-		-8734	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	134	-0-		-4216	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1117	-0-		-3378	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3133	-0-		-1217	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	25124	-0-	-3055	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	21752	-0-	-3700	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	22350	-0-	-5364	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23231	-0-	-2689	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	24044	-0-	-1717	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23055	-0-	-1245	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
07	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
08	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
09	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	24142	-0-	-596	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22122	-0-	-1818	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	21890	-0-	-3034	-0-	21890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	20079	-0-	-6736	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	22556	-0-	-1664	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26298	-0-	-517	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24739	-0-	-161	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	24764	-0-	-222	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	24133	-0-	-1307	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	24631	-0-	-1657	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	23974	-0-	-2314	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21739	-0-	-3011	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	21780	-0-	-3144	-0-	21780	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19579	-0-	-4541	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22208	-0-	-2437	-0-	22208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	21572	-0-	-1275	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18522	-0-	-2114	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20694	-0-	-1781	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	20075	-0-	-985	-0-	20075	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20181	-0-	-1488	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19585	-0-	-1295	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19712	-0-	-1027	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18910	-0-	-1829	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18867	-0-	-1203	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	18903	-0-	-1340	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17971	-0-	-1619	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18185	-0-	-1531	-0-	18185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17971	-0-	-1869	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
03	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19151	-0-	-49	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18909	-0-	-931	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
06	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19277	-0-	-563	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17729	-0-	-2111	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15898	-0-	-3302	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	18586	-0-	-1254	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	9004	-0-	-10196	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	15998	-0-	-3284	-0-	15998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	4005	-0-	-7465	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	5598	-0-	-3922	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9132	-0-	-1408	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7313	-0-	-2514	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	4020	-0-	-7450	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	6638	-0-	-4462	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	2852	-0-	-8618	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	3477	-0-	-5673	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
08	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	27746	-0-	-1518	-0-	27746	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	25165	-0-	-1267	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	26866	-0-	-2398	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26104	-0-	-2126	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	25109	-0-	-3349	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	22129	-0-	-4841	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	24322	-0-	-3547	-0-	24322	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	25470	-0-	-1500	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24888	-0-	-1212	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
10	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	20123	-0-	-4537	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
12	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15215	-0-	-719	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13334	-0-	-2738	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14954	-0-	-2840	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14183	-0-	-3037	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14660	-0-	-840	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14162	-0-	-568	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14347	-0-	-595	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14459	-0-	-483	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13922	-0-	-268	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14391	-0-	-272	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
11	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14100	-0-	-346	-0-	14100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9752	-0-	-538	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9892	-0-	-741	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9612	-0-	-588	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9709	-0-	-614	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9320	-0-	-430	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9455	-0-	-465	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9387	-0-	-213	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9278	-0-	-518	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13086	-0-	-771	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12439	-0-	-971	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12627	-0-	-1230	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12122	-0-	-928	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12833	-0-	-652	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12673	-0-	-409	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12002	-0-	-448	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11940	-0-	-894	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8217	-0-	-4203	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10555	-0-	-2279	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1722	-0-	-434	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1719	-0-	-389	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	532	-0-	-1508	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
02	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-					-0-
03	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	25323	2			N	-0-					-0-
05	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
06	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
07	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	22652	2			N	-0-					-0-
08	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
09	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
10	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
11	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
12	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	20657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	4626	-0-	-21755	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	5950	-0-	-16422	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
04	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
05	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
06	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	19950	-0-	-5842	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	20070	-0-	-6187	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	20879	-0-	-4531	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	19972	-0-	-6285	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	20295	-0-	-3945	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20603	-0-	-973	-0-	20603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
02	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
03	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
04	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
05	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	26115	2			N	-0-					-0-
06	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
07	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
08	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	25097	2			N	-0-					-0-
09	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
10	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
11	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
12	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	25673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	38759	-0-	-3060	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	34620	-0-	-3152	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37789	-0-	-2697	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	36034	-0-	-1466	-0-	36034	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	36626	-0-	-2124	-0-	36626	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	34758	-0-	-2742	-0-	34758	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	35688	-0-	-2628	-0-	35688	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	33785	-0-	-4004	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33446	-0-	-2584	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	33126	-0-	-3485	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	31454	-0-	-3316	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
12	35681	X	30829	-0-	-4852	-0-	30829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	43044	-0-	-2371	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	38361	-0-	-2659	-0-	38361	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	42066	-0-	-2760	-0-	42066	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39564	-0-	-2346	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	39950	-0-	-3357	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
06	41670	X	37905	-0-	-3765	-0-	37905	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	39103	-0-	-3367	-0-	39103	2			N	-0-					-0-
08	42067	X	38529	-0-	-3538	-0-	38529	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	37434	-0-	-2136	-0-	37434	2			N	-0-					-0-
10	39959	X	38018	-0-	-1941	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	37573	-0-	-347	-0-	37573	2			N	-0-					-0-
12	39091	X	38897	-0-	-194	-0-	38897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	39998	-0-	-5603	-0-	39998	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	33479	-0-	-7709	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	36356	-0-	-8718	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	34579	-0-	-6341	-0-	34579	2			N	-0-					-0-
05	41416	X	34492	-0-	-6924	-0-	34492	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	32326	-0-	-6374	-0-	32326	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	34884	-0-	-2192	-0-	34884	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	34224	-0-	-2139	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
09	34590	X	33804	-0-	-786	-0-	33804	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	34157	-0-	-718	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	33474	-0-	-276	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	34202	-0-	-735	-0-	34202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45260	X	43330	-0-	-1930	-0-	43330	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	38879	-0-	-2001	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	42303	-0-	-2647	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40639	-0-	-1961	-0-	40639	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	41416	-0-	-2604	-0-	41416	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	40097	-0-	-1843	-0-	40097	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	40170	-0-	-2889	-0-	40170	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	39896	-0-	-2419	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
09	40650	X	39002	-0-	-1648	-0-	39002	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	40005	-0-	-1442	-0-	40005	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	38769	-0-	-1341	-0-	38769	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	39710	-0-	-590	-0-	39710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	36092	-0-	-2689	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	31964	-0-	-3064	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
03	38130	X	34891	-0-	-3239	-0-	34891	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	33522	-0-	-1788	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	34571	-0-	-1916	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	32462	-0-	-2458	-0-	32462	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	32819	-0-	-2583	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
08	34906	X	32752	-0-	-2154	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	31887	-0-	-1623	-0-	31887	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	32365	-0-	-2200	-0-	32365	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	30638	-0-	-1822	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	30558	-0-	-2395	-0-	30558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	37970	-0-	-3012	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
02	37016	X	31021	-0-	-5995	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	30587	-0-	-10395	-0-	30587	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	29874	-0-	-9786	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	29265	-0-	-10818	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	29913	-0-	-6837	-0-	29913	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	29060	-0-	-5288	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	26904	-0-	-3972	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	22734	-0-	-7176	-0-	22734	2			N	-0-					-0-
10	30907	X	22093	-0-	-8814	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	21054	-0-	-8856	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	20366	-0-	-8681	-0-	20366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52847	X	52847	-0-	-0-	-0-	52847	2			N	-0-					-0-
02	45099	X	45099	-0-	-0-	-0-	45099	2			N	-0-					-0-
03	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
04	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-
05	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	30102	-0-	-1308	-0-	30102	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	29933	-0-	-2524	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	28986	-0-	-3471	-0-	28986	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	27506	-0-	-3904	-0-	27506	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	22088	-0-	-10369	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	24564	-0-	-5526	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	19683	-0-	-10263	-0-	19683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	31117	-0-	-3417	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	26097	-0-	-5095	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	25983	-0-	-8551	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	25217	-0-	-8203	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
05	33387	X	24675	-0-	-8712	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	22815	-0-	-7305	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	23468	-0-	-5424	-0-	23468	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	23349	-0-	-2722	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	21763	-0-	-3467	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	22183	-0-	-2493	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	21058	-0-	-1772	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20154	-0-	-3313	-0-	20154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41726	X	25620	-0-	-16106	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	33087	-0-	-3397	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
03	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	2			N	-0-					-0-
04	37334	X	37334	-0-	-0-	-0-	37334	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	36474	-0-	-168	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	35086	-0-	-2174	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	36855	-0-	-1709	-0-	36855	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	37128	-0-	-1436	-0-	37128	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	35527	-0-	-1793	-0-	35527	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	35330	-0-	-1529	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	34413	-0-	-1527	-0-	34413	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	34290	-0-	-2848	-0-	34290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42319	X	42319	-0-	-0-	-0-	42319	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	36409	-0-	-1223	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	39580	-0-	-2084	-0-	39580	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	37381	-0-	-3569	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	36531	-0-	-5784	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	35365	-0-	-5585	-0-	35365	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	35572	-0-	-4728	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
08	39587	X	36807	-0-	-2780	-0-	36807	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35591	-0-	-1789	-0-	35591	2			N	-0-					-0-
10	36549	X	35040	-0-	-1509	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
11	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
12	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	37048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	30156	-0-	-5463	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	26171	-0-	-5777	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	29126	-0-	-5563	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27355	-0-	-4235	-0-	27355	2			N	-0-					-0-
05	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	32166	2			N	-0-					-0-
06	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
07	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
08	32178	X	32143	-0-	-35	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
09	32354	X	32354	-0-	-0-	-0-	32354	2			N	-0-					-0-
10	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	30110	-0-	-1000	-0-	30110	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	27968	-0-	-5450	-0-	27968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39680	X	35548	-0-	-4132	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31743	-0-	-3873	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	35760	-0-	-3114	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	32712	-0-	-3798	-0-	32712	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32320	-0-	-3888	-0-	32320	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	28679	-0-	-5941	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	30840	-0-	-4934	-0-	30840	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	30775	-0-	-4999	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	29609	-0-	-3091	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	30331	-0-	-2002	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28822	-0-	-1028	-0-	28822	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	28797	-0-	-2048	-0-	28797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49352	X	44942	-0-	-4410	-0-	44942	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	40054	-0-	-3346	-0-	40054	2			N	-0-					-0-
03	46314	X	43446	-0-	-2868	-0-	43446	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	42223	-0-	-2597	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	42669	-0-	-3459	-0-	42669	2			N	-0-					-0-
06	43500	X	39355	-0-	-4145	-0-	39355	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	40826	-0-	-3535	-0-	40826	2			N	-0-					-0-
08	43617	X	40813	-0-	-2804	-0-	40813	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	39002	-0-	-3208	-0-	39002	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	38520	-0-	-4136	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	37655	-0-	-1855	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
12	40827	X	39044	-0-	-1783	-0-	39044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60295	X	55904	-0-	-4391	-0-	55904	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	49633	-0-	-3035	-0-	49633	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	53696	-0-	-4615	-0-	53696	2			N	-0-					-0-
04	56430	X	51165	-0-	-5265	-0-	51165	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	51572	-0-	-5623	-0-	51572	2			N	-0-					-0-
06	54090	X	48403	-0-	-5687	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	49455	-0-	-5508	-0-	49455	2			N	-0-					-0-
08	53692	X	49495	-0-	-4197	-0-	49495	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	47322	-0-	-3858	-0-	47322	2			N	-0-					-0-
10	51584	X	47364	-0-	-4220	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
11	48390	X	45263	-0-	-3127	-0-	45263	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	46713	-0-	-2794	-0-	46713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58838	X	53209	-0-	-5629	-0-	53209	2			N	-0-					-0-
02	51016	X	47352	-0-	-3664	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	51253	-0-	-4950	-0-	51253	2			N	-0-					-0-
04	54390	X	49384	-0-	-5006	-0-	49384	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	49972	-0-	-4681	-0-	49972	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	46729	-0-	-4751	-0-	46729	2			N	-0-					-0-
07	52421	X	48001	-0-	-4420	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
08	51243	X	49470	-0-	-1773	-0-	49470	2			N	-0-					-0-
09	49380	X	46679	-0-	-2701	-0-	46679	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	46427	-0-	-3545	-0-	46427	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	41525	-0-	-6355	-0-	41525	2			N	-0-					-0-
12	49476	X	42708	-0-	-6768	-0-	42708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46779	X	42966	-0-	-3813	-0-	42966	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	37566	-0-	-3258	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	41091	-0-	-3394	-0-	41091	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	39049	-0-	-4001	-0-	39049	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	39523	-0-	-4962	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	37478	-0-	-4102	-0-	37478	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	38475	-0-	-3127	-0-	38475	2			N	-0-					-0-
08	41106	X	37747	-0-	-3359	-0-	37747	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	35878	-0-	-3182	-0-	35878	2			N	-0-					-0-
10	39525	X	36166	-0-	-3359	-0-	36166	2			N	-0-					-0-
11	37470	X	35342	-0-	-2128	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	35755	-0-	-2716	-0-	35755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	35758	-0-	-4170	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	33548	-0-	-892	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	34699	-0-	-920	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	33407	-0-	-1183	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	34314	-0-	-2824	-0-	34314	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	29189	-0-	-6751	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31790	-0-	-5348	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	33873	-0-	-816	-0-	33873	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	32254	-0-	-1166	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	31542	-0-	-2775	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	31798	-0-	-992	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	31896	-0-	-1987	-0-	31896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53847	X	51463	-0-	-2384	-0-	51463	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	44124	-0-	-2748	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	46614	-0-	-5063	-0-	46614	2			N	-0-					-0-
04	50010	X	42711	-0-	-7299	-0-	42711	2			N	-0-					-0-
05	51677	X	46889	-0-	-4788	-0-	46889	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	43118	-0-	-6682	-0-	43118	2			N	-0-					-0-
07	48856	X	43942	-0-	-4914	-0-	43942	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	44792	-0-	-2111	-0-	44792	2			N	-0-					-0-
09	45390	X	42121	-0-	-3269	-0-	42121	2			N	-0-					-0-
10	46903	X	39988	-0-	-6915	-0-	39988	2			N	-0-					-0-
11	43350	X	39200	-0-	-4150	-0-	39200	2			N	-0-					-0-
12	44795	X	41385	-0-	-3410	-0-	41385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	42673	-0-	-2463	-0-	42673	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	37801	-0-	-2967	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
03	45136	X	41586	-0-	-3550	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
04	43680	X	39397	-0-	-4283	-0-	39397	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	39621	-0-	-4430	-0-	39621	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	37957	-0-	-3353	-0-	37957	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	38307	-0-	-3543	-0-	38307	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	37632	-0-	-3939	-0-	37632	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	35141	-0-	-4249	-0-	35141	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	35406	-0-	-4212	-0-	35406	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	36042	-0-	-1908	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
12	38316	X	36666	-0-	-1650	-0-	36666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	35085	-0-	-4099	-0-	35085	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	26723	-0-	-8669	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	32519	-0-	-6076	-0-	32519	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	20432	-0-	-15808	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
05	36921	X	18812	-0-	-18109	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-
07	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
08	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
09	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-					-0-
10	18817	X	9576	-0-	-9241	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	43709	X	43709	-0-	-0-	-0-	43709	2			N	-0-					-0-
12	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	33008	-0-	-4595	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	29590	-0-	-4038	-0-	29590	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	32660	-0-	-3858	-0-	32660	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	31373	-0-	-2677	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
05	33852	X	32016	-0-	-1836	-0-	32016	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	30913	-0-	-1037	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	31696	-0-	-1071	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	31800	-0-	-874	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
09	31380	X	30457	-0-	-923	-0-	30457	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	30881	-0-	-1142	-0-	30881	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	28718	-0-	-2182	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	29786	-0-	-2020	-0-	29786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40765	X	39528	-0-	-1237	-0-	39528	2			N	-0-					-0-
02	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	38062	-0-	-188	-0-	38062	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	36819	-0-	-3605	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	37382	-0-	-1738	-0-	37382	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	32521	-0-	-7903	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
08	39339	X	28405	-0-	-10934	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
09	38070	X	24504	-0-	-13566	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	22606	-0-	-16020	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	24403	-0-	-12977	-0-	24403	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	29267	-0-	-3252	-0-	29267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	46822	-0-	-6312	-0-	46822	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	42261	-0-	-4835	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
03	50685	X	46625	-0-	-4060	-0-	46625	2			N	-0-					-0-
04	47730	X	44284	-0-	-3446	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
05	48918	X	44626	-0-	-4292	-0-	44626	2			N	-0-					-0-
06	45300	X	41837	-0-	-3463	-0-	41837	2			N	-0-					-0-
07	46779	X	42153	-0-	-4626	-0-	42153	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	41291	-0-	-5333	-0-	41291	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	39029	-0-	-5251	-0-	39029	2			N	-0-					-0-
10	44640	X	39471	-0-	-5169	-0-	39471	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37648	-0-	-4202	-0-	37648	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	38789	-0-	-3371	-0-	38789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	41639	-0-	-1451	-0-	41639	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	35638	-0-	-3086	-0-	35638	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	38504	-0-	-4369	-0-	38504	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	37697	-0-	-3793	-0-	37697	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	38916	-0-	-3957	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
06	40290	X	37317	-0-	-2973	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	37866	-0-	-1597	-0-	37866	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	37124	-0-	-1843	-0-	37124	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	34352	-0-	-3358	-0-	34352	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	34896	-0-	-4009	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	32444	-0-	-4876	-0-	32444	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	32496	-0-	-5355	-0-	32496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	34180	-0-	-6988	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	17587	-0-	-19597	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	17191	-0-	-23109	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	30166	-0-	-7454	-0-	30166	2			N	-0-					-0-
05	37717	X	37717	-0-	-0-	-0-	37717	2			N	-0-					-0-
06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-
07	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
08	37727	X	35409	-0-	-2318	-0-	35409	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	33065	-0-	-3445	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	33796	-0-	-3931	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	33400	-0-	-1490	-0-	33400	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	34364	-0-	-1038	-0-	34364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	41957	-0-	-4667	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	33867	-0-	-7209	-0-	33867	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	35488	-0-	-8718	-0-	35488	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	37392	-0-	-4398	-0-	37392	2			N	-0-					-0-
05	43183	X	40811	-0-	-2372	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	38335	-0-	-2255	-0-	38335	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	37527	-0-	-1099	-0-	37527	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	37856	-0-	-2940	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
09	39480	X	35885	-0-	-3595	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
10	40796	X	36821	-0-	-3975	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	34232	-0-	-4108	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	34757	-0-	-3094	-0-	34757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	34000	-0-	-5370	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	28462	-0-	-5194	-0-	28462	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	29392	-0-	-6103	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
04	34350	X	29308	-0-	-5042	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29928	-0-	-4668	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	30885	-0-	-2025	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	32163	2			N	-0-					-0-
08	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	29650	-0-	-1250	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	29460	-0-	-2718	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	27543	-0-	-3597	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	27619	-0-	-4559	-0-	27619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53475	X	48456	-0-	-5019	-0-	48456	2			N	-0-					-0-
02	48300	X	42711	-0-	-5589	-0-	42711	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	46900	-0-	-5025	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	44878	-0-	-4292	-0-	44878	2			N	-0-					-0-
05	50778	X	44913	-0-	-5865	-0-	44913	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	42408	-0-	-4482	-0-	42408	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	43259	-0-	-4016	-0-	43259	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	43147	-0-	-3756	-0-	43147	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	41958	-0-	-2922	-0-	41958	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	44145	-0-	-774	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
11	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	42583	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	42938	-0-	-431	-0-	42938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51443	X	51443	-0-	-0-	-0-	51443	2			N	-0-					-0-
02	47320	X	43210	-0-	-4110	-0-	43210	2			N	-0-					-0-
03	53320	X	44834	-0-	-8486	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	43117	-0-	-8483	-0-	43117	2			N	-0-					-0-
05	53320	X	42793	-0-	-10527	-0-	42793	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	39832	-0-	-9938	-0-	39832	2			N	-0-					-0-
07	47833	X	38678	-0-	-9155	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	35405	-0-	-9421	-0-	35405	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	33834	-0-	-9276	-0-	33834	2			N	-0-					-0-
10	42780	X	23620	-0-	-19160	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
11	39840	X	25226	-0-	-14614	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
12	38688	X	22760	-0-	-15928	-0-	22760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63333	X	57086	-0-	-6247	-0-	57086	2			N	-0-					-0-
02	54124	X	53035	-0-	-1089	-0-	53035	2			N	-0-					-0-
03	58435	X	57639	-0-	-796	-0-	57639	2			N	-0-					-0-
04	56550	X	53995	-0-	-2555	-0-	53995	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	53945	-0-	-4769	-0-	53945	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	51393	-0-	-5427	-0-	51393	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	52699	-0-	-6015	-0-	52699	2			N	-0-					-0-
08	57629	X	51065	-0-	-6564	-0-	51065	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	49366	-0-	-4634	-0-	49366	2			N	-0-					-0-
10	53940	X	51476	-0-	-2464	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
11	51390	X	51285	-0-	-105	-0-	51285	2			N	-0-					-0-
12	52700	X	48464	-0-	-4236	-0-	48464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60357	X	55286	-0-		-5071	-0-	55286	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	50313	-0-		-5491	-0-	50313	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	53593	-0-		-8190	-0-	53593	2			N	-0-					-0-
04	59790	X	50790	-0-		-9000	-0-	50790	2			N	-0-					-0-
05	57226	X	51960	-0-		-5266	-0-	51960	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	50009	-0-		-3901	-0-	50009	2			N	-0-					-0-
07	55707	X	50410	-0-		-5297	-0-	50410	2			N	-0-					-0-
08	53599	X	48730	-0-		-4869	-0-	48730	2			N	-0-					-0-
09	50790	X	48494	-0-		-2296	-0-	48494	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	50018	-0-		-1938	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
11	50010	X	48295	-0-		-1715	-0-	48295	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	44234	-0-		-6172	-0-	44234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	42527	-0-		-4810	-0-	42527	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	39562	-0-		-758	-0-	39562	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	42155	-0-		-780	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	39888	-0-		-1272	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
05	43803	X	38532	-0-		-5271	-0-	38532	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	37028	-0-		-5362	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	34711	-0-		-9092	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	28230	-0-		-13930	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	30575	-0-		-9325	-0-	30575	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	28841	-0-		-9692	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	2578	-0-		-34442	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	321	-0-		-34399	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56203	X	51294	-0-		-4909	-0-	51294	2			N	-0-					-0-
02	49196	X	45340	-0-		-3856	-0-	45340	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	48961	-0-		-5072	-0-	48961	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	47085	-0-		-4335	-0-	47085	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	48521	-0-		-3714	-0-	48521	2			N	-0-					-0-
06	49650	X	45706	-0-		-3944	-0-	45706	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	46198	-0-		-3991	-0-	46198	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	45104	-0-		-3845	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
09	47100	X	42904	-0-		-4196	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	43978	-0-		-4537	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42569	-0-		-3151	-0-	42569	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	43301	-0-		-2889	-0-	43301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	40518	-0-	-2789	-0-	40518	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	35669	-0-	-3447	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
03	43307	X	38345	-0-	-4962	-0-	38345	2			N	-0-					-0-
04	40980	X	36704	-0-	-4276	-0-	36704	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	38126	-0-	-3321	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
06	39210	X	36650	-0-	-2560	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	34927	-0-	-4567	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
08	38347	X	35015	-0-	-3332	-0-	35015	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	34683	-0-	-2217	-0-	34683	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	34880	-0-	-3250	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	31533	-0-	-5127	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	32714	-0-	-3122	-0-	32714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50995	X	45090	-0-	-5905	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	40463	-0-	-5597	-0-	40463	2			N	-0-					-0-
03	50251	X	45026	-0-	-5225	-0-	45026	2			N	-0-					-0-
04	47400	X	43083	-0-	-4317	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
05	47399	X	44328	-0-	-3071	-0-	44328	2			N	-0-					-0-
06	43650	X	41685	-0-	-1965	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	40534	-0-	-4478	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	40165	-0-	-4847	-0-	40165	2			N	-0-					-0-
09	43080	X	39856	-0-	-3224	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
10	44330	X	40771	-0-	-3559	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
11	41700	X	38288	-0-	-3412	-0-	38288	2			N	-0-					-0-
12	41199	X	39269	-0-	-1930	-0-	39269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	27456	-0-	-3203	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	20739	-0-	-6953	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	25182	-0-	-5477	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	25355	-0-	-2815	-0-	25355	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	25148	-0-	-3899	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23122	-0-	-3458	-0-	23122	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	24652	-0-	-1543	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	23797	-0-	-2398	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22608	-0-	-2742	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	23170	-0-	-1971	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21431	-0-	-2419	-0-	21431	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22386	-0-	-2259	-0-	22386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	38231	-0-	-5541	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	33883	-0-	-4841	-0-	33883	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	35951	-0-	-5744	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	35989	-0-	-3041	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	34251	-0-	-5088	-0-	34251	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	32294	-0-	-4696	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	33596	-0-	-3914	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	32725	-0-	-4475	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	30676	-0-	-5324	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	30484	-0-	-3771	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	23745	-0-	-8775	-0-	23745	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	2506	-0-	-31098	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	29986	-0-	-1417	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25764	-0-	-2012	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27276	-0-	-4003	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	26364	-0-	-3906	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	20641	-0-	-10638	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	21075	-0-	-7935	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	20613	-0-	-7907	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	20582	-0-	-6698	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	18913	-0-	-7457	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19714	-0-	-2079	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	19168	-0-	-1922	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
12	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	28955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	28224	-0-	-2280	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	22904	-0-	-4648	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	25160	-0-	-5344	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	24493	-0-	-4997	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24412	-0-	-4759	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23052	-0-	-4248	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	23494	-0-	-1864	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	22475	-0-	-2821	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20686	-0-	-3794	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21712	-0-	-2685	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	20709	-0-	-2331	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21503	-0-	-1995	-0-	21503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78243	X	78243	-0-	-0-	-0-	78243	2			N	-0-					-0-
02	70753	X	70753	-0-	-0-	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	76714	X	76714	-0-	-0-	-0-	76714	2			N	-0-					-0-
04	75720	X	69868	-0-	-5852	-0-	69868	2			N	-0-					-0-
05	78337	X	70443	-0-	-7894	-0-	70443	2			N	-0-					-0-
06	75810	X	67515	-0-	-8295	-0-	67515	2			N	-0-					-0-
07	78337	X	67433	-0-	-10904	-0-	67433	2			N	-0-					-0-
08	76725	X	64358	-0-	-12367	-0-	64358	2			N	-0-					-0-
09	69870	X	61536	-0-	-8334	-0-	61536	2			N	-0-					-0-
10	70432	X	61219	-0-	-9213	-0-	61219	2			N	-0-					-0-
11	67530	X	60292	-0-	-7238	-0-	60292	2			N	-0-					-0-
12	67425	X	60409	-0-	-7016	-0-	60409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47523	X	41213	-0-	-6310	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	37208	-0-	-5716	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	38492	-0-	-9031	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
04	45990	X	32646	-0-	-13344	-0-	32646	2			N	-0-					-0-
05	45384	X	1497	-0-	-43887	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	11820	-0-	-28050	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	26416	-0-	-14783	-0-	26416	2			N	-0-					-0-
08	38502	X	11517	-0-	-26985	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	23089	-0-	-9551	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	17764	-0-	-8648	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
12	26412	X	911	-0-	-25501	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70556	X	61937	-0-	-8619	-0-	61937	2			N	-0-					-0-
02	63728	X	51448	-0-	-12280	-0-	51448	2			N	-0-					-0-
03	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	62704	2			N	-0-					-0-
04	61192	X	61192	-0-	-0-	-0-	61192	2			N	-0-					-0-
05	61938	X	60974	-0-	-964	-0-	60974	2			N	-0-					-0-
06	60690	X	58443	-0-	-2247	-0-	58443	2			N	-0-					-0-
07	63240	X	57563	-0-	-5677	-0-	57563	2			N	-0-					-0-
08	63240	X	55107	-0-	-8133	-0-	55107	2			N	-0-					-0-
09	61200	X	50425	-0-	-10775	-0-	50425	2			N	-0-					-0-
10	60977	X	52777	-0-	-8200	-0-	52777	2			N	-0-					-0-
11	58440	X	50561	-0-	-7879	-0-	50561	2			N	-0-					-0-
12	57567	X	51777	-0-	-5790	-0-	51777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82367	X	73005	-0-	-9362	-0-	73005	2			N	-0-					-0-
02	71596	X	64075	-0-	-7521	-0-	64075	2			N	-0-					-0-
03	76694	X	69436	-0-	-7258	-0-	69436	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	65044	-0-	-9116	-0-	65044	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	64912	-0-	-9922	-0-	64912	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	61538	-0-	-9112	-0-	61538	2			N	-0-					-0-
07	70928	X	64465	-0-	-6463	-0-	64465	2			N	-0-					-0-
08	69440	X	62742	-0-	-6698	-0-	62742	2			N	-0-					-0-
09	65040	X	55564	-0-	-9476	-0-	55564	2			N	-0-					-0-
10	64914	X	56441	-0-	-8473	-0-	56441	2			N	-0-					-0-
11	62400	X	55921	-0-	-6479	-0-	55921	2			N	-0-					-0-
12	64480	X	57599	-0-	-6881	-0-	57599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74214	X	63124	-0-	-11090	-0-	63124	2			N	-0-					-0-
02	63196	X	54888	-0-	-8308	-0-	54888	2			N	-0-					-0-
03	68696	X	59039	-0-	-9657	-0-	59039	2			N	-0-					-0-
04	64950	X	56280	-0-	-8670	-0-	56280	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	57596	-0-	-7101	-0-	57596	2			N	-0-					-0-
06	61080	X	54525	-0-	-6555	-0-	54525	2			N	-0-					-0-
07	60760	X	54206	-0-	-6554	-0-	54206	2			N	-0-					-0-
08	59024	X	53030	-0-	-5994	-0-	53030	2			N	-0-					-0-
09	56280	X	49190	-0-	-7090	-0-	49190	2			N	-0-					-0-
10	57598	X	50786	-0-	-6812	-0-	50786	2			N	-0-					-0-
11	54540	X	50197	-0-	-4343	-0-	50197	2			N	-0-					-0-
12	54219	X	51637	-0-	-2582	-0-	51637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73005	X	60345	-0-	-12660	-0-	60345	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	52381	-0-	-10675	-0-	52381	2			N	-0-					-0-
03	66712	X	56727	-0-	-9985	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	53662	-0-	-9308	-0-	53662	2			N	-0-					-0-
05	62558	X	55401	-0-	-7157	-0-	55401	2			N	-0-					-0-
06	58410	X	52532	-0-	-5878	-0-	52532	2			N	-0-					-0-
07	58001	X	52739	-0-	-5262	-0-	52739	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	52635	-0-	-4095	-0-	52635	2			N	-0-					-0-
09	53670	X	49482	-0-	-4188	-0-	49482	2			N	-0-					-0-
10	55397	X	51630	-0-	-3767	-0-	51630	2			N	-0-					-0-
11	54282	X	54282	-0-	-0-	-0-	54282	2			N	-0-					-0-
12	52731	X	47451	-0-	-5280	-0-	47451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78988	X	11526	-0-		-67462	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
02	71344	X	8197	-0-		-63147	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	52235	X	14208	-0-		-38027	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	13594	-0-		-36956	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	1202	-0-		-51033	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	881	-0-		-12859	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	20373	X	20373	-0-		-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11517	-0-		-2681	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
09	20965	X	20965	-0-		-0-	-0-	20965	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	9790	-0-		-10577	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	1529	-0-		-18181	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	9805	-0-		-11864	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	56740	-0-		-8236	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
02	57092	X	49936	-0-		-7156	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
03	62031	X	54657	-0-		-7374	-0-	54657	2			N	-0-					-0-
04	57570	X	52323	-0-		-5247	-0-	52323	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	52667	-0-		-5055	-0-	52667	2			N	-0-					-0-
06	54900	X	50043	-0-		-4857	-0-	50043	2			N	-0-					-0-
07	55273	X	50914	-0-		-4359	-0-	50914	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	46584	-0-		-8069	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
09	52320	X	47005	-0-		-5315	-0-	47005	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	48458	-0-		-4211	-0-	48458	2			N	-0-					-0-
11	50040	X	47754	-0-		-2286	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	49169	-0-		-1733	-0-	49169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108895	X	108895	-0-		-0-	-0-	108895	2			N	-0-					-0-
02	94895	X	94895	-0-		-0-	-0-	94895	2			N	-0-					-0-
03	88101	X	88101	-0-		-0-	-0-	88101	2			N	-0-					-0-
04	76744	X	76744	-0-		-0-	-0-	76744	2			N	-0-					-0-
05	91459	X	91459	-0-		-0-	-0-	91459	2			N	-0-					-0-
06	89409	X	89409	-0-		-0-	-0-	89409	2			N	-0-					-0-
07	84974	X	84974	-0-		-0-	-0-	84974	2			N	-0-					-0-
08	87735	X	87735	-0-		-0-	-0-	87735	2			N	-0-					-0-
09	71768	X	71768	-0-		-0-	-0-	71768	2			N	-0-					-0-
10	64124	X	64124	-0-		-0-	-0-	64124	2			N	-0-					-0-
11	67012	X	67012	-0-		-0-	-0-	67012	2			N	-0-					-0-
12	78462	X	78462	-0-		-0-	-0-	78462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83793	X	49909	-0-	-33884	-0-	49909	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	15349	-0-	-50759	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
04	55230	X	-0-	-0-	-55230	-0-					N	-0-					-0-
05	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					N	-0-					-0-
06	48300	X	-0-	-0-	-48300	-0-					N	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	50035	X	50035	-0-	-0-	-0-	50035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70122	X	65850	-0-	-4272	-0-	65850	2			N	-0-					-0-
02	61684	X	59642	-0-	-2042	-0-	59642	2			N	-0-					-0-
03	67642	X	64825	-0-	-2817	-0-	64825	2			N	-0-					-0-
04	65430	X	61048	-0-	-4382	-0-	61048	2			N	-0-					-0-
05	67053	X	62744	-0-	-4309	-0-	62744	2			N	-0-					-0-
06	63900	X	60022	-0-	-3878	-0-	60022	2			N	-0-					-0-
07	66030	X	60531	-0-	-5499	-0-	60531	2			N	-0-					-0-
08	64821	X	59439	-0-	-5382	-0-	59439	2			N	-0-					-0-
09	61050	X	55364	-0-	-5686	-0-	55364	2			N	-0-					-0-
10	62744	X	56315	-0-	-6429	-0-	56315	2			N	-0-					-0-
11	60030	X	51340	-0-	-8690	-0-	51340	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	54466	-0-	-6077	-0-	54466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 4H WELL #: 4H RRCID -> 294803 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8743 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110081	X	90586	-0-	-19495	-0-	90586	2			N	-0-					-0-
02	94108	X	76591	-0-	-17517	-0-	76591	2			N	-0-					-0-
03	99851	X	85141	-0-	-14710	-0-	85141	2			N	-0-					-0-
04	93210	X	77071	-0-	-16139	-0-	77071	2			N	-0-					-0-
05	93651	X	77837	-0-	-15814	-0-	77837	2			N	-0-					-0-
06	87660	X	74097	-0-	-13563	-0-	74097	2			N	-0-					-0-
07	85126	X	73113	-0-	-12013	-0-	73113	2			N	-0-					-0-
08	85126	X	72194	-0-	-12932	-0-	72194	2			N	-0-					-0-
09	77070	X	67045	-0-	-10025	-0-	67045	2			N	-0-					-0-
10	77841	X	49234	-0-	-28607	-0-	49234	2			N	-0-					-0-
11	74100	X	17988	-0-	-56112	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
12	73098	X	65103	-0-	-7995	-0-	65103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN-CHELSEA MIPA 7H WELL #: 7H RRCID -> 294804 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9281 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111197	X	75320	-0-	-35877	-0-	75320	2			N	-0-					-0-
02	93240	X	65067	-0-	-28173	-0-	65067	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	70009	-0-	-25192	-0-	70009	2			N	-0-					-0-
04	83490	X	62459	-0-	-21031	-0-	62459	2			N	-0-					-0-
05	75330	X	65709	-0-	-9621	-0-	65709	2			N	-0-					-0-
06	72900	X	63482	-0-	-9418	-0-	63482	2			N	-0-					-0-
07	72044	X	62398	-0-	-9646	-0-	62398	2			N	-0-					-0-
08	69998	X	60066	-0-	-9932	-0-	60066	2			N	-0-					-0-
09	63600	X	53902	-0-	-9698	-0-	53902	2			N	-0-					-0-
10	65720	X	43918	-0-	-21802	-0-	43918	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	45076	-0-	-18404	-0-	45076	2			N	-0-					-0-
12	62403	X	53397	-0-	-9006	-0-	53397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANET MARS MIPA WELL #: 1H RRCID -> 295660 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8613 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202244	X	125801	-0-	-76443	-0-	125801	2			N	-0-					-0-
02	165088	X	104050	-0-	-61038	-0-	104050	2			N	-0-					-0-
03	159278	X	112028	-0-	-47250	-0-	112028	2			N	-0-					-0-
04	154140	X	102468	-0-	-51672	-0-	102468	2			N	-0-					-0-
05	139624	X	101088	-0-	-38536	-0-	101088	2			N	-0-					-0-
06	121740	X	93575	-0-	-28165	-0-	93575	2			N	-0-					-0-
07	115196	X	92323	-0-	-22873	-0-	92323	2			N	-0-					-0-
08	112034	X	80515	-0-	-31519	-0-	80515	2			N	-0-					-0-
09	102480	X	77692	-0-	-24788	-0-	77692	2			N	-0-					-0-
10	101091	X	57228	-0-	-43863	-0-	57228	2			N	-0-					-0-
11	93570	X	-0-	-0-	-93570	-0-					N	-0-					-0-
12	92318	X	32432	-0-	-59886	-0-	32432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER-WATSON WELL #: 2H RRCID -> 295661 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8431 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130076	X	89997	-0-	-40079	-0-	89997	2			N	-0-					-0-
02	104524	X	75226	-0-	-29298	-0-	75226	2			N	-0-					-0-
03	101742	X	75475	-0-	-26267	-0-	75475	2			N	-0-					-0-
04	98460	X	69830	-0-	-28630	-0-	69830	2			N	-0-					-0-
05	97867	X	67784	-0-	-30083	-0-	67784	2			N	-0-					-0-
06	87090	X	62859	-0-	-24231	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
07	83297	X	64318	-0-	-18979	-0-	64318	2			N	-0-					-0-
08	75485	X	66661	-0-	-8824	-0-	66661	2			N	-0-					-0-
09	69840	X	62060	-0-	-7780	-0-	62060	2			N	-0-					-0-
10	67797	X	55120	-0-	-12677	-0-	55120	2			N	-0-					-0-
11	64500	X	53426	-0-	-11074	-0-	53426	2			N	-0-					-0-
12	66650	X	52602	-0-	-14048	-0-	52602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRUDER PLANET WELL #: 4H RRCID -> 295671 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 9049 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138663	X	87130	-0-	-51533	-0-	87130	2			N	-0-					-0-
02	105812	X	74036	-0-	-31776	-0-	74036	2			N	-0-					-0-
03	102362	X	80549	-0-	-21813	-0-	80549	2			N	-0-					-0-
04	99060	X	74694	-0-	-24366	-0-	74694	2			N	-0-					-0-
05	94643	X	73121	-0-	-21522	-0-	73121	2			N	-0-					-0-
06	84330	X	68493	-0-	-15837	-0-	68493	2			N	-0-					-0-
07	81964	X	68710	-0-	-13254	-0-	68710	2			N	-0-					-0-
08	80538	X	67387	-0-	-13151	-0-	67387	2			N	-0-					-0-
09	74700	X	61288	-0-	-13412	-0-	61288	2			N	-0-					-0-
10	73129	X	56843	-0-	-16286	-0-	56843	2			N	-0-					-0-
11	68490	X	54514	-0-	-13976	-0-	54514	2			N	-0-					-0-
12	68696	X	55482	-0-	-13214	-0-	55482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN OBVIOUS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295672 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 9013 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186589	X	94894	-0-	-91695	-0-	94894	2			N	-0-					-0-
02	142296	X	78410	-0-	-63886	-0-	78410	2			N	-0-					-0-
03	130696	X	84128	-0-	-46568	-0-	84128	2			N	-0-					-0-
04	126480	X	77415	-0-	-49065	-0-	77415	2			N	-0-					-0-
05	111414	X	75770	-0-	-35644	-0-	75770	2			N	-0-					-0-
06	91830	X	69901	-0-	-21929	-0-	69901	2			N	-0-					-0-
07	86800	X	68201	-0-	-18599	-0-	68201	2			N	-0-					-0-
08	84134	X	66172	-0-	-17962	-0-	66172	2			N	-0-					-0-
09	77430	X	59803	-0-	-17627	-0-	59803	2			N	-0-					-0-
10	75764	X	41058	-0-	-34706	-0-	41058	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	-0-	-0-	-69900	-0-					N	-0-					-0-
12	68200	X	7722	-0-	-60478	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN AMERICA MIPA WELL #: 5H RRCID -> 295673 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8796 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223820	X	165204	-0-	-58616	-0-	165204	2			N	-0-					-0-
02	198324	X	137637	-0-	-60687	-0-	137637	2			N	-0-					-0-
03	201655	X	137388	-0-	-64267	-0-	137388	2			N	-0-					-0-
04	195150	X	123356	-0-	-71794	-0-	123356	2			N	-0-					-0-
05	182094	X	114850	-0-	-67244	-0-	114850	2			N	-0-					-0-
06	159870	X	104179	-0-	-55691	-0-	104179	2			N	-0-					-0-
07	152396	X	100709	-0-	-51687	-0-	100709	2			N	-0-					-0-
08	137392	X	97137	-0-	-40255	-0-	97137	2			N	-0-					-0-
09	123360	X	89036	-0-	-34324	-0-	89036	2			N	-0-					-0-
10	114855	X	85967	-0-	-28888	-0-	85967	2			N	-0-					-0-
11	104190	X	79118	-0-	-25072	-0-	79118	2			N	-0-					-0-
12	100719	X	78996	-0-	-21723	-0-	78996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74865	X	47601	-0-	-27264	-0-	47601	2			N	-0-					-0-
02	58716	X	39424	-0-	-19292	-0-	39424	2			N	-0-					-0-
03	56017	X	39614	-0-	-16403	-0-	39614	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	34713	-0-	-18327	-0-	34713	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	33402	-0-	-18244	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
06	46080	X	30751	-0-	-15329	-0-	30751	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	30477	-0-	-13171	-0-	30477	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	32278	-0-	-7340	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29883	-0-	-4827	-0-	29883	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	28436	-0-	-4951	-0-	28436	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	26892	-0-	-4338	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	23422	-0-	-8849	-0-	23422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264151	X	176853	-0-	-87298	-0-	176853	2			N	-0-					-0-
02	198408	X	144841	-0-	-53567	-0-	144841	2			N	-0-					-0-
03	207297	X	148263	-0-	-59034	-0-	148263	2			N	-0-					-0-
04	200610	X	133111	-0-	-67499	-0-	133111	2			N	-0-					-0-
05	193812	X	130036	-0-	-63776	-0-	130036	2			N	-0-					-0-
06	171150	X	120438	-0-	-50712	-0-	120438	2			N	-0-					-0-
07	160363	X	118984	-0-	-41379	-0-	118984	2			N	-0-					-0-
08	148273	X	115646	-0-	-32627	-0-	115646	2			N	-0-					-0-
09	133110	X	110035	-0-	-23075	-0-	110035	2			N	-0-					-0-
10	130045	X	99926	-0-	-30119	-0-	99926	2			N	-0-					-0-
11	120450	X	96591	-0-	-23859	-0-	96591	2			N	-0-					-0-
12	118978	X	98422	-0-	-20556	-0-	98422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185690	X	115910	-0-	-69780	-0-	115910	2			N	-0-					-0-
02	140420	X	95441	-0-	-44979	-0-	95441	2			N	-0-					-0-
03	134788	X	100198	-0-	-34590	-0-	100198	2			N	-0-					-0-
04	130440	X	92332	-0-	-38108	-0-	92332	2			N	-0-					-0-
05	125550	X	91966	-0-	-33584	-0-	91966	2			N	-0-					-0-
06	112170	X	83350	-0-	-28820	-0-	83350	2			N	-0-					-0-
07	105679	X	83221	-0-	-22458	-0-	83221	2			N	-0-					-0-
08	100192	X	84649	-0-	-15543	-0-	84649	2			N	-0-					-0-
09	92340	X	81092	-0-	-11248	-0-	81092	2			N	-0-					-0-
10	91977	X	71620	-0-	-20357	-0-	71620	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	70146	-0-	-13194	-0-	70146	2			N	-0-					-0-
12	84661	X	67766	-0-	-16895	-0-	67766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	293818	X	216213	-0-		-77605	-0-	216213	2			N	-0-			-0-
02	246540	X	182515	-0-		-64025	-0-	182515	2			N	-0-			-0-
03	254293	X	191180	-0-		-63113	-0-	191180	2			N	-0-			-0-
04	246090	X	172194	-0-		-73896	-0-	172194	2			N	-0-			-0-
05	232748	X	167068	-0-		-65680	-0-	167068	2			N	-0-			-0-
06	209250	X	154602	-0-		-54648	-0-	154602	2			N	-0-			-0-
07	202058	X	152218	-0-		-49840	-0-	152218	2			N	-0-			-0-
08	191177	X	143423	-0-		-47754	-0-	143423	2			N	-0-			-0-
09	172200	X	130385	-0-		-41815	-0-	130385	2			N	-0-			-0-
10	167059	X	121185	-0-		-45874	-0-	121185	2			N	-0-			-0-
11	154590	X	123196	-0-		-31394	-0-	123196	2			N	-0-			-0-
12	152210	X	123749	-0-		-28461	-0-	123749	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105276	X	23	-0-		-105253	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	84924	X	-0-	-0-		-84924	-0-					N	-0-			-0-
03	46438	X	24646	-0-		-21792	-0-	24646	2			N	-0-			-0-
04	125339	X	125339	-0-		-0-	-0-	125339	2			N	-0-			-0-
05	118314	X	118314	-0-		-0-	-0-	118314	2			N	-0-			-0-
06	86465	X	86465	-0-		-0-	-0-	86465	2			N	-0-			-0-
07	114421	X	88874	-0-		-25547	-0-	88874	2			N	-0-			-0-
08	114421	X	93503	-0-		-20918	-0-	93503	2			N	-0-			-0-
09	110730	X	77528	-0-		-33202	-0-	77528	2			N	-0-			-0-
10	114421	X	3413	-0-		-111008	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
11	90480	X	485	-0-		-89995	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	93496	X	528	-0-		-92968	-0-	528	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76136	X	55259	-0-		-20877	-0-	55259	2			N	-0-			-0-
02	64064	X	49599	-0-		-14465	-0-	49599	2			N	-0-			-0-
03	67270	X	52780	-0-		-14490	-0-	52780	2			N	-0-			-0-
04	60750	X	48313	-0-		-12437	-0-	48313	2			N	-0-			-0-
05	57536	X	48298	-0-		-9238	-0-	48298	2			N	-0-			-0-
06	53490	X	45733	-0-		-7757	-0-	45733	2			N	-0-			-0-
07	54901	X	45205	-0-		-9696	-0-	45205	2			N	-0-			-0-
08	52793	X	43400	-0-		-9393	-0-	43400	2			N	-0-			-0-
09	48300	X	40305	-0-		-7995	-0-	40305	2			N	-0-			-0-
10	48298	X	37126	-0-		-11172	-0-	37126	2			N	-0-			-0-
11	45720	X	39066	-0-		-6654	-0-	39066	2			N	-0-			-0-
12	45198	X	41274	-0-		-3924	-0-	41274	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 546,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83607	X	61650	-0-		-21957	-0-		61650	2			N	-0-					-0-
02	70868	X	53087	-0-		-17781	-0-		53087	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	56735	-0-		-17355	-0-		56735	2			N	-0-					-0-
04	69990	X	51651	-0-		-18339	-0-		51651	2			N	-0-					-0-
05	70215	X	28613	-0-		-41602	-0-		28613	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	37485	-0-		-22185	-0-		37485	2			N	-0-					-0-
07	58776	X	52547	-0-		-6229	-0-		52547	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	47487	-0-		-9243	-0-		47487	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	45835	-0-		-5825	-0-		45835	2			N	-0-					-0-
10	52545	X	44227	-0-		-8318	-0-		44227	2			N	-0-					-0-
11	50850	X	42833	-0-		-8017	-0-		42833	2			N	-0-					-0-
12	52545	X	44495	-0-		-8050	-0-		44495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243288	X	194901	-0-		-48387	-0-		194901	2			N	-0-					-0-
02	214144	X	164507	-0-		-49637	-0-		164507	2			N	-0-					-0-
03	226486	X	170016	-0-		-56470	-0-		170016	2			N	-0-					-0-
04	219180	X	154402	-0-		-64778	-0-		154402	2			N	-0-					-0-
05	208909	X	149026	-0-		-59883	-0-		149026	2			N	-0-					-0-
06	188610	X	136995	-0-		-51615	-0-		136995	2			N	-0-					-0-
07	182125	X	134066	-0-		-48059	-0-		134066	2			N	-0-					-0-
08	170004	X	129267	-0-		-40737	-0-		129267	2			N	-0-					-0-
09	154410	X	118096	-0-		-36314	-0-		118096	2			N	-0-					-0-
10	149017	X	110276	-0-		-38741	-0-		110276	2			N	-0-					-0-
11	137010	X	111142	-0-		-25868	-0-		111142	2			N	-0-					-0-
12	134075	X	113189	-0-		-20886	-0-		113189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75764	X	58417	-0-		-17347	-0-		58417	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	50415	-0-		-14097	-0-		50415	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	53652	-0-		-13742	-0-		53652	2			N	-0-					-0-
04	62070	X	49785	-0-		-12285	-0-		49785	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	49279	-0-		-13465	-0-		49279	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	45950	-0-		-10570	-0-		45950	2			N	-0-					-0-
07	55831	X	46254	-0-		-9577	-0-		46254	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	44579	-0-		-9082	-0-		44579	2			N	-0-					-0-
09	49800	X	41513	-0-		-8287	-0-		41513	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	39523	-0-		-9767	-0-		39523	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	38249	-0-		-7711	-0-		38249	2			N	-0-					-0-
12	46252	X	38947	-0-		-7305	-0-		38947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59923	X	48876	-0-	-11047	-0-	48876	2			N	-0-					-0-
02	50204	X	39422	-0-	-10782	-0-	39422	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	36677	-0-	-15806	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
04	50400	X	30245	-0-	-20155	-0-	30245	2			N	-0-					-0-
05	52080	X	15178	-0-	-36902	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	22691	-0-	-24619	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	28476	-0-	-15172	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	23692	-0-	-12981	-0-	23692	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	26976	-0-	-3264	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
11	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-
12	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94922	X	66154	-0-	-28768	-0-	66154	2			N	-0-					-0-
02	74900	X	55834	-0-	-19066	-0-	55834	2			N	-0-					-0-
03	75640	X	55864	-0-	-19776	-0-	55864	2			N	-0-					-0-
04	73200	X	52088	-0-	-21112	-0-	52088	2			N	-0-					-0-
05	66712	X	51413	-0-	-15299	-0-	51413	2			N	-0-					-0-
06	64020	X	47574	-0-	-16446	-0-	47574	2			N	-0-					-0-
07	61814	X	46350	-0-	-15464	-0-	46350	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	44038	-0-	-11824	-0-	44038	2			N	-0-					-0-
09	52080	X	41833	-0-	-10247	-0-	41833	2			N	-0-					-0-
10	51398	X	41351	-0-	-10047	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	40313	-0-	-7267	-0-	40313	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	41976	-0-	-4369	-0-	41976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84878	X	59424	-0-	-25454	-0-	59424	2			N	-0-					-0-
02	71288	X	51292	-0-	-19996	-0-	51292	2			N	-0-					-0-
03	70959	X	57227	-0-	-13732	-0-	57227	2			N	-0-					-0-
04	68670	X	51258	-0-	-17412	-0-	51258	2			N	-0-					-0-
05	61969	X	50503	-0-	-11466	-0-	50503	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	44295	-0-	-13215	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
07	57226	X	43951	-0-	-13275	-0-	43951	2			N	-0-					-0-
08	57226	X	43420	-0-	-13806	-0-	43420	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	41642	-0-	-9628	-0-	41642	2			N	-0-					-0-
10	50499	X	42866	-0-	-7633	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	42559	-0-	-1751	-0-	42559	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	41479	-0-	-2479	-0-	41479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58807	X	41558	-0-	-17249	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
02	48608	X	36121	-0-	-12487	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40032	-0-	-7894	-0-	40032	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	37423	-0-	-8957	-0-	37423	2			N	-0-					-0-
05	42904	X	35717	-0-	-7187	-0-	35717	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	34431	-0-	-5799	-0-	34431	2			N	-0-					-0-
07	40021	X	36071	-0-	-3950	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	35274	-0-	-4747	-0-	35274	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	33446	-0-	-3964	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
10	36084	X	33273	-0-	-2811	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	32081	-0-	-2839	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
12	36084	X	31839	-0-	-4245	-0-	31839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178715	X	100503	-0-	-78212	-0-	100503	2			N	-0-					-0-
02	129108	X	82136	-0-	-46972	-0-	82136	2			N	-0-					-0-
03	131068	X	76625	-0-	-54443	-0-	76625	2			N	-0-					-0-
04	126840	X	75251	-0-	-51589	-0-	75251	2			N	-0-					-0-
05	110794	X	70044	-0-	-40750	-0-	70044	2			N	-0-					-0-
06	97260	X	61082	-0-	-36178	-0-	61082	2			N	-0-					-0-
07	90923	X	60384	-0-	-30539	-0-	60384	2			N	-0-					-0-
08	77748	X	55985	-0-	-21763	-0-	55985	2			N	-0-					-0-
09	75240	X	53171	-0-	-22069	-0-	53171	2			N	-0-					-0-
10	70029	X	49139	-0-	-20890	-0-	49139	2			N	-0-					-0-
11	61080	X	44439	-0-	-16641	-0-	44439	2			N	-0-					-0-
12	60388	X	45464	-0-	-14924	-0-	45464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185783	X	126586	-0-	-59197	-0-	126586	2			N	-0-					-0-
02	152264	X	102770	-0-	-49494	-0-	102770	2			N	-0-					-0-
03	166005	X	94386	-0-	-71619	-0-	94386	2			N	-0-					-0-
04	160650	X	98229	-0-	-62421	-0-	98229	2			N	-0-					-0-
05	142197	X	95823	-0-	-46374	-0-	95823	2			N	-0-					-0-
06	122490	X	88301	-0-	-34189	-0-	88301	2			N	-0-					-0-
07	113770	X	88077	-0-	-25693	-0-	88077	2			N	-0-					-0-
08	101494	X	84988	-0-	-16506	-0-	84988	2			N	-0-					-0-
09	98220	X	79338	-0-	-18882	-0-	79338	2			N	-0-					-0-
10	95821	X	79435	-0-	-16386	-0-	79435	2			N	-0-					-0-
11	88290	X	72329	-0-	-15961	-0-	72329	2			N	-0-					-0-
12	88071	X	74166	-0-	-13905	-0-	74166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103881	X	62595	-0-	-41286	-0-	62595	2			N	-0-					-0-
02	79660	X	51281	-0-	-28379	-0-	51281	2			N	-0-					-0-
03	74772	X	48398	-0-	-26374	-0-	48398	2			N	-0-					-0-
04	72360	X	49756	-0-	-22604	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	46319	-0-	-20579	-0-	46319	2			N	-0-					-0-
06	60570	X	43116	-0-	-17454	-0-	43116	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	42317	-0-	-14444	-0-	42317	2			N	-0-					-0-
08	51429	X	40816	-0-	-10613	-0-	40816	2			N	-0-					-0-
09	49770	X	36531	-0-	-13239	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
10	46314	X	34989	-0-	-11325	-0-	34989	2			N	-0-					-0-
11	43110	X	34046	-0-	-9064	-0-	34046	2			N	-0-					-0-
12	42315	X	32469	-0-	-9846	-0-	32469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192789	X	114539	-0-	-78250	-0-	114539	2			N	-0-					-0-
02	149828	X	91340	-0-	-58488	-0-	91340	2			N	-0-					-0-
03	144305	X	99358	-0-	-44947	-0-	99358	2			N	-0-					-0-
04	139650	X	106766	-0-	-32884	-0-	106766	2			N	-0-					-0-
05	131533	X	103082	-0-	-28451	-0-	103082	2			N	-0-					-0-
06	110850	X	93769	-0-	-17081	-0-	93769	2			N	-0-					-0-
07	110329	X	91309	-0-	-19020	-0-	91309	2			N	-0-					-0-
08	110329	X	83853	-0-	-26476	-0-	83853	2			N	-0-					-0-
09	106770	X	66885	-0-	-39885	-0-	66885	2			N	-0-					-0-
10	103075	X	72853	-0-	-30222	-0-	72853	2			N	-0-					-0-
11	93780	X	74290	-0-	-19490	-0-	74290	2			N	-0-					-0-
12	91295	X	73705	-0-	-17590	-0-	73705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142042	X	51825	-0-	-90217	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	104328	X	66112	-0-	-38216	-0-	66112	2			N	-0-					-0-
03	92628	X	88139	-0-	-4489	-0-	88139	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	89545	-0-	-95	-0-	89545	2			N	-0-					-0-
05	83819	X	83819	-0-	-0-	-0-	83819	2			N	-0-					-0-
06	85290	X	74756	-0-	-10534	-0-	74756	2			N	-0-					-0-
07	92535	X	69136	-0-	-23399	-0-	69136	2			N	-0-					-0-
08	92535	X	62502	-0-	-30033	-0-	62502	2			N	-0-					-0-
09	89550	X	58188	-0-	-31362	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
10	83824	X	52084	-0-	-31740	-0-	52084	2			N	-0-					-0-
11	74760	X	56608	-0-	-18152	-0-	56608	2			N	-0-					-0-
12	69130	X	52863	-0-	-16267	-0-	52863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200787	X	138552	-0-	-62235	-0-	138552	2			N	-0-					-0-
02	181356	X	110493	-0-	-70863	-0-	110493	2			N	-0-					-0-
03	200787	X	111207	-0-	-89580	-0-	111207	2			N	-0-					-0-
04	194310	X	99414	-0-	-94896	-0-	99414	2			N	-0-					-0-
05	166563	X	93197	-0-	-73366	-0-	93197	2			N	-0-					-0-
06	134070	X	84210	-0-	-49860	-0-	84210	2			N	-0-					-0-
07	122326	X	85957	-0-	-36369	-0-	85957	2			N	-0-					-0-
08	111197	X	81267	-0-	-29930	-0-	81267	2			N	-0-					-0-
09	99420	X	76071	-0-	-23349	-0-	76071	2			N	-0-					-0-
10	93186	X	74448	-0-	-18738	-0-	74448	2			N	-0-					-0-
11	84210	X	69887	-0-	-14323	-0-	69887	2			N	-0-					-0-
12	85963	X	69700	-0-	-16263	-0-	69700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187147	X	122587	-0-		-64560	-0-	122587	2			N	-0-			-0-
02	159656	X	99733	-0-		-59923	-0-	99733	2			N	-0-			-0-
03	176762	X	99118	-0-		-77644	-0-	99118	2			N	-0-			-0-
04	171060	X	86176	-0-		-84884	-0-	86176	2			N	-0-			-0-
05	143003	X	83286	-0-		-59717	-0-	83286	2			N	-0-			-0-
06	118620	X	76653	-0-		-41967	-0-	76653	2			N	-0-			-0-
07	110422	X	79315	-0-		-31107	-0-	79315	2			N	-0-			-0-
08	99107	X	75231	-0-		-23876	-0-	75231	2			N	-0-			-0-
09	86190	X	68659	-0-		-17531	-0-	68659	2			N	-0-			-0-
10	83297	X	68248	-0-		-15049	-0-	68248	2			N	-0-			-0-
11	76770	X	64081	-0-		-12689	-0-	64081	2			N	-0-			-0-
12	79329	X	64592	-0-		-14737	-0-	64592	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 987,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200787	X	132992	-0-		-67795	-0-	132992	2			N	-0-			-0-
02	175448	X	108430	-0-		-67018	-0-	108430	2			N	-0-			-0-
03	194246	X	107708	-0-		-86538	-0-	107708	2			N	-0-			-0-
04	183420	X	95570	-0-		-87850	-0-	95570	2			N	-0-			-0-
05	156798	X	92054	-0-		-64744	-0-	92054	2			N	-0-			-0-
06	128700	X	84881	-0-		-43819	-0-	84881	2			N	-0-			-0-
07	120063	X	84152	-0-		-35911	-0-	84152	2			N	-0-			-0-
08	107694	X	78619	-0-		-29075	-0-	78619	2			N	-0-			-0-
09	95580	X	73041	-0-		-22539	-0-	73041	2			N	-0-			-0-
10	92039	X	72294	-0-		-19745	-0-	72294	2			N	-0-			-0-
11	84870	X	67179	-0-		-17691	-0-	67179	2			N	-0-			-0-
12	84165	X	68159	-0-		-16006	-0-	68159	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200787	X	136358	-0-		-64429	-0-	136358	2			N	-0-			-0-
02	176988	X	110817	-0-		-66171	-0-	110817	2			N	-0-			-0-
03	195951	X	111676	-0-		-84275	-0-	111676	2			N	-0-			-0-
04	189270	X	98584	-0-		-90686	-0-	98584	2			N	-0-			-0-
05	159557	X	97183	-0-		-62374	-0-	97183	2			N	-0-			-0-
06	131970	X	89188	-0-		-42782	-0-	89188	2			N	-0-			-0-
07	122698	X	89091	-0-		-33607	-0-	89091	2			N	-0-			-0-
08	111662	X	83533	-0-		-28129	-0-	83533	2			N	-0-			-0-
09	98580	X	78323	-0-		-20257	-0-	78323	2			N	-0-			-0-
10	97185	X	77346	-0-		-19839	-0-	77346	2			N	-0-			-0-
11	89190	X	72174	-0-		-17016	-0-	72174	2			N	-0-			-0-
12	89094	X	72911	-0-		-16183	-0-	72911	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143065	X	114981	-0-		-28084	-0-	114981	2			N	-0-			-0-
02	129220	X	90452	-0-		-38768	-0-	90452	2			N	-0-			-0-
03	143065	X	86247	-0-		-56818	-0-	86247	2			N	-0-			-0-
04	138450	X	76763	-0-		-61687	-0-	76763	2			N	-0-			-0-
05	143065	X	71768	-0-		-71297	-0-	71768	2			N	-0-			-0-
06	111270	X	67052	-0-		-44218	-0-	67052	2			N	-0-			-0-
07	100130	X	65935	-0-		-34195	-0-	65935	2			N	-0-			-0-
08	86242	X	62417	-0-		-23825	-0-	62417	2			N	-0-			-0-
09	76770	X	59414	-0-		-17356	-0-	59414	2			N	-0-			-0-
10	71765	X	59054	-0-		-12711	-0-	59054	2			N	-0-			-0-
11	67050	X	55498	-0-		-11552	-0-	55498	2			N	-0-			-0-
12	65937	X	53370	-0-		-12567	-0-	53370	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 862,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143065	X	100261	-0-		-42804	-0-	100261	2			N	-0-			-0-
02	129220	X	76038	-0-		-53182	-0-	76038	2			N	-0-			-0-
03	143065	X	80397	-0-		-62668	-0-	80397	2			N	-0-			-0-
04	118920	X	74478	-0-		-44442	-0-	74478	2			N	-0-			-0-
05	122884	X	71586	-0-		-51298	-0-	71586	2			N	-0-			-0-
06	97020	X	64430	-0-		-32590	-0-	64430	2			N	-0-			-0-
07	84196	X	62968	-0-		-21228	-0-	62968	2			N	-0-			-0-
08	80383	X	60087	-0-		-20296	-0-	60087	2			N	-0-			-0-
09	74490	X	53408	-0-		-21082	-0-	53408	2			N	-0-			-0-
10	71579	X	53473	-0-		-18106	-0-	53473	2			N	-0-			-0-
11	64440	X	50428	-0-		-14012	-0-	50428	2			N	-0-			-0-
12	62961	X	50909	-0-		-12052	-0-	50909	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 798,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114793	X	91065	-0-		-23728	-0-	91065	2			N	-0-			-0-
02	76332	X	76332	-0-		-0-	-0-	76332	2			N	-0-			-0-
03	105927	X	76168	-0-		-29759	-0-	76168	2			N	-0-			-0-
04	102510	X	71600	-0-		-30910	-0-	71600	2			N	-0-			-0-
05	105927	X	69003	-0-		-36924	-0-	69003	2			N	-0-			-0-
06	88140	X	64419	-0-		-23721	-0-	64419	2			N	-0-			-0-
07	84506	X	62736	-0-		-21770	-0-	62736	2			N	-0-			-0-
08	76167	X	59409	-0-		-16758	-0-	59409	2			N	-0-			-0-
09	71610	X	54105	-0-		-17505	-0-	54105	2			N	-0-			-0-
10	69006	X	53374	-0-		-15632	-0-	53374	2			N	-0-			-0-
11	64410	X	51136	-0-		-13274	-0-	51136	2			N	-0-			-0-
12	62744	X	48711	-0-		-14033	-0-	48711	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	62168	-0-	-27639	-0-	62168	2			N	-0-					-0-
02	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
03	76570	X	47479	-0-	-29091	-0-	47479	2			N	-0-					-0-
04	74100	X	43539	-0-	-30561	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
05	76570	X	42901	-0-	-33669	-0-	42901	2			N	-0-					-0-
06	60150	X	37752	-0-	-22398	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
07	52669	X	34183	-0-	-18486	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	31214	-0-	-16278	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
09	43530	X	28040	-0-	-15490	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	31481	-0-	-11423	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14054	-0-	-23686	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	15972	-0-	-18221	-0-	15972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13487	-0-	13487	13487	13487	2			N	-0-					-0-
02	219368	X	205881	-0-	-13487	-0-	205881	2			N	-0-					-0-
03	202390	X	202390	-0-	-0-	-0-	202390	2			N	-0-					-0-
04	169110	X	169110	-0-	-0-	-0-	169110	2			N	-0-					-0-
05	142054	X	142054	-0-	-0-	-0-	142054	2			N	-0-					-0-
06	128130	X	119420	-0-	-8710	-0-	119420	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	108546	-0-	-23855	-0-	108546	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	98476	-0-	-33925	-0-	98476	2			N	-0-					-0-
09	128130	X	92328	-0-	-35802	-0-	92328	2			N	-0-					-0-
10	132401	X	79179	-0-	-53222	-0-	79179	2			N	-0-					-0-
11	119430	X	87974	-0-	-31456	-0-	87974	2			N	-0-					-0-
12	108531	X	91676	-0-	-16855	-0-	91676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11774	-0-	11774	11774	11774	2			N	-0-					-0-
02	166120	X	154346	-0-	-11774	-0-	154346	2			N	-0-					-0-
03	148605	X	148605	-0-	-0-	-0-	148605	2			N	-0-					-0-
04	128130	X	118449	-0-	-9681	-0-	118449	2			N	-0-					-0-
05	132401	X	106959	-0-	-25442	-0-	106959	2			N	-0-					-0-
06	128130	X	97039	-0-	-31091	-0-	97039	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	91429	-0-	-40972	-0-	91429	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	87937	-0-	-44464	-0-	87937	2			N	-0-					-0-
09	118440	X	79439	-0-	-39001	-0-	79439	2			N	-0-					-0-
10	106950	X	71303	-0-	-35647	-0-	71303	2			N	-0-					-0-
11	97050	X	72842	-0-	-24208	-0-	72842	2			N	-0-					-0-
12	91419	X	68245	-0-	-23174	-0-	68245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11053	-0-	11053	11053	11053	2		N	-0-			-0-
02	180971	X	169918	-0-	-11053	-0-	169918	2		N	-0-			-0-
03	185780	X	185780	-0-	-0-	-0-	185780	2		N	-0-			-0-
04	161259	X	161259	-0-	-0-	-0-	161259	2		N	-0-			-0-
05	137468	X	137468	-0-	-0-	-0-	137468	2		N	-0-			-0-
06	128130	X	112549	-0-	-15581	-0-	112549	2		N	-0-			-0-
07	132401	X	99925	-0-	-32476	-0-	99925	2		N	-0-			-0-
08	132401	X	91517	-0-	-40884	-0-	91517	2		N	-0-			-0-
09	128130	X	78107	-0-	-50023	-0-	78107	2		N	-0-			-0-
10	132401	X	66515	-0-	-65886	-0-	66515	2		N	-0-			-0-
11	112560	X	67586	-0-	-44974	-0-	67586	2		N	-0-			-0-
12	99913	X	64882	-0-	-35031	-0-	64882	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9994	-0-	9994	9994	9994	2		N	-0-			-0-
02	170436	X	156167	-0-	-14269	-0-	156167	2		N	-0-			-0-
03	188697	X	159703	-0-	-28994	-0-	159703	2		N	-0-			-0-
04	182610	X	124008	-0-	-58602	-0-	124008	2		N	-0-			-0-
05	188697	X	105104	-0-	-83593	-0-	105104	2		N	-0-			-0-
06	167310	X	98801	-0-	-68509	-0-	98801	2		N	-0-			-0-
07	172887	X	93588	-0-	-79299	-0-	93588	2		N	-0-			-0-
08	159712	X	81678	-0-	-78034	-0-	81678	2		N	-0-			-0-
09	124020	X	74110	-0-	-49910	-0-	74110	2		N	-0-			-0-
10	105090	X	65268	-0-	-39822	-0-	65268	2		N	-0-			-0-
11	98790	X	64978	-0-	-33812	-0-	64978	2		N	-0-			-0-
12	93589	X	59322	-0-	-34267	-0-	59322	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5151	-0-	5151	5151	5151	2		N	-0-			-0-
02	119588	X	110289	-0-	-9299	-0-	110289	2		N	-0-			-0-
03	132401	X	94730	-0-	-37671	-0-	94730	2		N	-0-			-0-
04	128130	X	84508	-0-	-43622	-0-	84508	2		N	-0-			-0-
05	122109	X	81060	-0-	-41049	-0-	81060	2		N	-0-			-0-
06	118170	X	69895	-0-	-48275	-0-	69895	2		N	-0-			-0-
07	122109	X	62964	-0-	-59145	-0-	62964	2		N	-0-			-0-
08	94736	X	56362	-0-	-38374	-0-	56362	2		N	-0-			-0-
09	84510	X	48519	-0-	-35991	-0-	48519	2		N	-0-			-0-
10	81065	X	42988	-0-	-38077	-0-	42988	2		N	-0-			-0-
11	69900	X	42917	-0-	-26983	-0-	42917	2		N	-0-			-0-
12	62961	X	39750	-0-	-23211	-0-	39750	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	198480	X	42362	-0-	-156118	-0-	42362	2			N	-0-					-0-
05	205096	X	186354	-0-	-18742	-0-	186354	2			N	-0-					-0-
06	198480	X	175911	-0-	-22569	-0-	175911	2			N	-0-					-0-
07	161824	X	161824	-0-	-0-	-0-	161824	2			N	-0-					-0-
08	186341	X	160423	-0-	-25918	-0-	160423	2			N	-0-					-0-
09	180330	X	133635	-0-	-46695	-0-	133635	2			N	-0-					-0-
10	186341	X	121823	-0-	-64518	-0-	121823	2			N	-0-					-0-
11	175920	X	107454	-0-	-68466	-0-	107454	2			N	-0-					-0-
12	161820	X	104471	-0-	-57349	-0-	104471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	198480	X	59063	-0-	-139417	-0-	59063	2			N	-0-					-0-
05	205096	X	197823	-0-	-7273	-0-	197823	2			N	-0-					-0-
06	198480	X	164620	-0-	-33860	-0-	164620	2			N	-0-					-0-
07	171086	X	171086	-0-	-0-	-0-	171086	2			N	-0-					-0-
08	198053	X	198053	-0-	-0-	-0-	198053	2			N	-0-					-0-
09	191430	X	174835	-0-	-16595	-0-	174835	2			N	-0-					-0-
10	197811	X	156317	-0-	-41494	-0-	156317	2			N	-0-					-0-
11	191670	X	136088	-0-	-55582	-0-	136088	2			N	-0-					-0-
12	198059	X	129439	-0-	-68620	-0-	129439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	198480	X	54361	-0-	-144119	-0-	54361	2			N	-0-					-0-
05	205096	X	144646	-0-	-60450	-0-	144646	2			N	-0-					-0-
06	198480	X	158268	-0-	-40212	-0-	158268	2			N	-0-					-0-
07	156679	X	156679	-0-	-0-	-0-	156679	2			N	-0-					-0-
08	152180	X	152180	-0-	-0-	-0-	152180	2			N	-0-					-0-
09	158280	X	126650	-0-	-31630	-0-	126650	2			N	-0-					-0-
10	163556	X	126693	-0-	-36863	-0-	126693	2			N	-0-					-0-
11	158280	X	114174	-0-	-44106	-0-	114174	2			N	-0-					-0-
12	156674	X	111795	-0-	-44879	-0-	111795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298616 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THORNTON WESTCLIFF MIPA A WELL #: 3H RRCID -> 298652 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 1396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THORNTON WESTCLIFF MIPA C WELL #: 5H RRCID -> 298738 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298844 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WESTCLIFF WELL #: 6H RRCID -> 298878 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299048 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WC TOLLWAY MIPA UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299140 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299175 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 299259 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7974 - 10361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	118410 X	99487	-0-	-18923	-0-	99487	2		N	-0-			-0-
10	122357 X	79376	-0-	-42981	-0-	79376	2		N	-0-			-0-
11	118410 X	64722	-0-	-53688	-0-	64722	2		N	-0-			-0-
12	122357 X	61169	-0-	-61188	-0-	61169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO CJD WELL #: 3H RRCID -> 299350 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8624 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	147180 X	118557	-0-	-28623	-0-	118557	2		N	-0-			-0-
10	152086 X	101914	-0-	-50172	-0-	101914	2		N	-0-			-0-
11	147180 X	79402	-0-	-67778	-0-	79402	2		N	-0-			-0-
12	122512 X	73791	-0-	-48721	-0-	73791	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 373,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAVERICK OSLER 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299438 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299451 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299566 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299567 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 8657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360-ARKANSAS 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299717 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 8758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AC360 1H MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299942 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 8778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300057 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER ARCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300088 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER EAGLE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300089 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 1143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLIGAN WTC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300090 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 1151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MULLIGAN WTC TRIANGLE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300091 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 1149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300092 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 1143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDIE WTC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300159 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 1151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDIE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300160 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AC360 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300161 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE VICKERY CC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300200 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 1149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360 ARKANSAS 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300344 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 8728 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC360 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300350 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS AGAPE 1H MIPA UT WELL #: 1H RRCID -> 300595 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 2143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS AGAPE 2H MIPA UT WELL #: 2H RRCID -> 300596 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS AGAPE 3H MIPA UT WELL #: 3H RRCID -> 300597 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 2148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300598 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					78
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					78
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					78
04	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					78
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					78
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					78
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					78
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					78
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					78
10	1643	N	921	-0-	-722	-0-	921	3			N	-0-					78
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					78
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	3			N	-0-					52
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					52
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					52
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	3			N	-0-					52
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					52
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					52
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					52
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					52
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					52
10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	1119	3			N	-0-					52
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					52
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					97
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					97
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					97
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					97
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					97
06	900	N	291	-0-	-609	-0-	271	3	20	9	N	18					115
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	3	7	9	N	6	116	1			5
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1052	3	107	9	N	97					102
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					102
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					102
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4213	3	11	9	N	10					165
02	3500	X	3075	-0-	-425	-0-	3073	3	2	9	N	2					167
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3767	3	4	9	N	4					171
04	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3774	3	20	9	N	18					189
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	16					205
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4479	3	6	9	N	5					210
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4731	3	8	9	N	7					217
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					217
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4741	3	74	9	N	67					284
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					284
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					284
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 47,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

01	806	N	789	-0-	-17	-0-	787	3	2	9	N	2					192
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	162	1			30
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					32
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	676	3	1	9	N	1					33
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					33
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					33
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					33
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	681	3	198	9	N	180					213
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					213
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					213
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					27
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					27
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					27
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					27
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					27
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	N	1					28
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					28
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					28
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					28
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					28
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3			N	-0-					67
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			N	-0-					67
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					67
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					67
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					67
06	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					67
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					67
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					67
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					67
10	3100	N	3320	-0-	220	220	3320	3			N	-0-					67
11	2633	N	2413	-0-	-220	-0-	2413	3			N	-0-					67
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					25
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3			N	-0-					25
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					25
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					25
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					25
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					25
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					25
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					25
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					25
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					25
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					33
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					33
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					33
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					33
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					33
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					33
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					33
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	636	3	6	9	N	5					38
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					38
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					38
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					20
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					20
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					20
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					20
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					20
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					20
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					20
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	3			N	-0-					20
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					20
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					20
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					70
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					10
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					10
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1904	3	29	9	N	26					116
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1749	3	41	9	N	37					153
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1944	3	34	9	N	31					184
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1956	3	17	9	N	15					199
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1886	3	17	9	N	15					214
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-	185	1			29
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3					32
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	3	9	9	N	8					40
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					40
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1838	3	34	9	N	31					71
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1890	3	48	9	N	44					115
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	N	20					135

TOTAL GAS PROD: 22,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-					28
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	3			N	-0-					28
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					28
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					28
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					28
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					28
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					28
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					28
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					28
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					28
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	3	9	9	N	8					110
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	3	10	9	N	9					119
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					120
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	3	2	9	N	2					122
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	10					132
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1446	3	3	9	N	3					135
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	3	3	9	N	3					138
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					138
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	3	43	9	N	39					177
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					177
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					177
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	1021	3	10	9	N	9					90
02	1288	N	1039	-0-	-249	-0-	1010	3	29	9	N	26					116
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	3	17	9	N	15					131
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	851	3	6	9	N	5					136
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	11					147
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	863	3	9	9	N	8					155
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					155
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					155
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	3			N	-0-					155
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					155
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					155
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15					170

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					17
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					17
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					17
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					17
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					17
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					17
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					17
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					17
09	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	3			N	-0-					17
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					17
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					17
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					9
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					9
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					9
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					9
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					9
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					9
09	1470	N	837	-0-	-633	-0-	837	3			N	-0-					9
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					9
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					9
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	3			N	-0-					21
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					21
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					21
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					21
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					21
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					21
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					21
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					21
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					21
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					21
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					21
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					20
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					20
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					20
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					20
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					20
07	899	N	496	-0-	-403	-0-	496	3			N	-0-					20
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					20
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					29
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					29
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					29
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					29
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					29
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					29
09	990	N	625	-0-	-365	-0-	621	3	4	9	N	4					33
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					33
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					33
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					23
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					23
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					23
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					23
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					23
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					23
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					23
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					23
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3867	3	10	9	N	9					32
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					32
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					32
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 47,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2698	3	51	9	N	46					121
02	3500	X	1352	-0-	-2148	-0-	1322	3	30	9	N	27					148
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3857	3	65	9	N	59	193	1			14
04	3750	X	3456	-0-	-294	-0-	3456	3			N	-0-					14
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					14
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3187	3			N	-0-					14
07	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	3			N	-0-					14
08	3875	X	2656	-0-	-1219	-0-	2656	3			N	-0-					14
09	3450	X	2592	-0-	-858	-0-	2460	3	132	9	N	120					134
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					134
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					134
12	2821	X	1282	-0-	-1539	-0-	1262	3	20	9	N	18					152

TOTAL GAS PROD: 31,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					14
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					14
03	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	3			N	-0-					14
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					14
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					14
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2984	3			N	-0-					14
07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	3			N	-0-					14
08	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3177	3			N	-0-					14
09	3150	X	2623	-0-	-527	-0-	2623	3			N	-0-					14
10	3069	X	1901	-0-	-1168	-0-	1901	3			N	-0-					14
11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	2603	3			N	-0-					14
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	3			N	-0-					20
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-					20
03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					20
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					20
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					20
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					20
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					20
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					20
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					20
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					23
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			N	-0-					23
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					23
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					23
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					23
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					23
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					23
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					23
09	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	3			N	-0-					23
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					23
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					23
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					22
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					22
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					22
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					22
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22
06	3510	X	3191	-0-	-319	-0-	3191	3			N	-0-					22
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	3			N	-0-					22
08	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			N	-0-					22
09	3330	X	2824	-0-	-506	-0-	2824	3			N	-0-					22
10	3317	X	2696	-0-	-621	-0-	2696	3			N	-0-					22
11	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			N	-0-					22
12	3317	X	2280	-0-	-1037	-0-	2280	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	3			N	-0-					30
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	890	3			N	-0-					30
03	1147	N	584	-0-	-563	-0-	584	3			N	-0-					30
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					30
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					30
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					30
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					30
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	3	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					58
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					58
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					58
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					58
08	3100	N	3635	-0-	535	535	3635	3			N	-0-					58
09	3000	N	3951	-0-	951	1486	3951	3			N	-0-					58
10	3100	N	3522	-0-	422	1908	3522	3			N	-0-					58
11	3000	N	3741	-0-	741	2649	3741	3			N	-0-					58
12	6322	X	3673	-0-	-2649	-0-	3673	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 24,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2728	-0-	-1426	-0-	2728	3			N	-0-					22
02	2268	X	1895	-0-	-373	-0-	1895	3			N	-0-					22
03	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-					22
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2555	3			N	-0-					22
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					22
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					22
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					22
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					22
09	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	3			N	-0-					22
10	2945	X	1961	-0-	-984	-0-	1961	3			N	-0-					22
11	2850	X	1845	-0-	-1005	-0-	1845	3			N	-0-					22
12	3255	X	2492	-0-	-763	-0-	2492	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 26,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					28
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6420	3	26	9	N	24					52
03	7068	X	6910	-0-	-158	-0-	6898	3	12	9	N	11					63
04	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6642	3	15	9	N	14					77
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					77
06	6960	X	6287	-0-	-673	-0-	6257	3	30	9	N	27					104
07	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6655	3	34	9	N	31					135
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6906	3	92	9	N	84	214	1			5
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					5
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7726	3	3	9	N	3					8
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8252	3	28	9	N	25					33
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7996	3	53	9	N	48					81

TOTAL GAS PROD: 77,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7432	-0-	-1930	-0-	7401	3	31	9	N	28					106
02	8092	X	6795	-0-	-1297	-0-	6752	3	43	9	N	39					145
03	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10577	3	65	9	N	59	194	1			10
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9531	3	24	9	N	22					32
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	30					62
06	9900	X	7177	-0-	-2723	-0-	7145	3	32	9	N	29					91
07	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	10003	3	42	9	N	38					129
08	10230	X	9685	-0-	-545	-0-	9673	3	12	9	N	11	43	1			97
09	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	8967	3			N	-0-					97
10	10044	X	8675	-0-	-1369	-0-	8673	3	2	9	N	2					99
11	9720	X	7764	-0-	-1956	-0-	7764	3			N	-0-					99
12	10044	X	8019	-0-	-2025	-0-	8019	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 94,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5370	3	28	9	N	25					145
02	5180	X	4971	-0-	-209	-0-	4941	3	30	9	N	27					172
03	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	5333	3	33	9	N	30	176	1			26
04	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			N	-0-					26
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					26
06	5340	X	4874	-0-	-466	-0-	4874	3			N	-0-					26
07	5518	X	4992	-0-	-526	-0-	4992	3			N	-0-					26
08	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					26
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	4928	3			N	-0-					26
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					26
11	4860	X	4585	-0-	-275	-0-	4585	3			N	-0-					26
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 55,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	3			N	-0-					14
02	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	3089	3			N	-0-					14
03	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3395	3			N	-0-					14
04	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3446	3			N	-0-					14
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					14
06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					14
07	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	3090	3			N	-0-					14
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					14
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3317	3	160	9	N	145					159
10	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-					159
11	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					159
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 36,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7163	3	21	9	N	19	197	1			27
02	6804	X	6178	-0-	-626	-0-	6167	3	11	9	N	10					37
03	7347	X	7143	-0-	-204	-0-	7132	3	11	9	N	10					47
04	6960	X	6405	-0-	-555	-0-	6393	3	12	9	N	11					58
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	7					65
06	6960	X	5066	-0-	-1894	-0-	4981	3	85	9	N	77					142
07	7130	X	6086	-0-	-1044	-0-	6077	3	9	9	N	8					150
08	7130	X	6222	-0-	-908	-0-	6209	3	13	9	N	12	156	1			6
09	6420	X	6208	-0-	-212	-0-	6044	3	164	9	N	149					155
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					155
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					155
12	6231	X	5470	-0-	-761	-0-	5438	3	32	9	N	29					184

TOTAL GAS PROD: 68,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7791	3	128	9	N	116					219
02	6608	X	6569	-0-	-39	-0-	6517	3	52	9	N	47	183	1			83
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7245	3	107	9	N	97					180
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7035	3	91	9	N	83	190	1			73
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	60					133
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7306	3	87	9	N	79					212
07	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6920	3	37	9	N	34	176	1			70
08	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	6801	3	57	9	N	52					122
09	7080	X	6156	-0-	-924	-0-	6065	3	91	9	N	83					205
10	7316	X	6054	-0-	-1262	-0-	5987	3	67	9	N	61					266
11	7080	X	5738	-0-	-1342	-0-	5707	3	31	9	N	28	194	1			100
12	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	6371	3	58	9	N	53					153

TOTAL GAS PROD: 74,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5115	3	85	9	N	77					110
02	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4548	3	58	9	N	53	111	1			52
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5199	3	100	9	N	91					143
04	5400	X	4078	-0-	-1322	-0-	4023	3	55	9	N	50					193
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	51	176	1			68
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5169	3	43	9	N	39					107
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5315	3	102	9	N	93	173	1			27
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5333	3	45	9	N	41					68
09	5220	X	5209	-0-	-11	-0-	5042	3	167	9	N	152					220
10	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	5156	3	72	9	N	65	166	1			119
11	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	4699	3			N	-0-					119
12	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	4984	3	56	9	N	51					170

TOTAL GAS PROD: 55,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5853	-0-	-117	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5616	-0-	-553	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5637	-0-	-333	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					45
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					45
03	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					45
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	3			N	-0-					45
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					45
06	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	5569	3			N	-0-					45
07	6045	X	5253	-0-	-792	-0-	5253	3			N	-0-					45
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					45
09	5580	X	4305	-0-	-1275	-0-	4305	3			N	-0-					45
10	5766	X	1832	-0-	-3934	-0-	1832	3			N	-0-					45
11	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	3			N	-0-					45
12	5952	X	4443	-0-	-1509	-0-	4443	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 54,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7037	-0-	-434	-0-	6872	3	165	9	N	150					207
02	6748	X	5772	-0-	-976	-0-	5764	3	8	9	N	7	173	1			41
03	7471	X	6926	-0-	-545	-0-	6847	3	79	9	N	72					113
04	7050	X	6597	-0-	-453	-0-	6506	3	91	9	N	83	124	1			72
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	111					183
06	6810	X	6446	-0-	-364	-0-	6355	3	91	9	N	83	186	1			80
07	6913	X	6145	-0-	-768	-0-	6068	3	77	9	N	70					150
08	6913	X	6820	-0-	-93	-0-	6723	3	97	9	N	88					238
09	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	6017	3	135	9	N	123	176	1			185
10	6665	X	5865	-0-	-800	-0-	5820	3	45	9	N	41	98	1			128
11	6450	X	5146	-0-	-1304	-0-	5146	3			N	-0-					128
12	6820	X	5479	-0-	-1341	-0-	5420	3	59	9	N	54					182

TOTAL GAS PROD: 68,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. D. RATLIFF WELL #: 8H RRCID -> 297352 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8675 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54376	X	54376	-0-	-0-	-0-	54247	3	129	9	N	117	189	1			115
02	46928	X	45573	-0-	-1355	-0-	45498	3	75	9	N	68					183
03	51956	X	46846	-0-	-5110	-0-	46773	3	73	9	N	66	187	1			62
04	52620	X	41669	-0-	-10951	-0-	41605	3	64	9	N	58					120
05	54374	X	-0-	-0-	-54374	-0-					N	47					167
06	52620	X	40109	-0-	-12511	-0-	40033	3	76	9	N	69	186	1			50
07	50468	X	40931	-0-	-9537	-0-	40876	3	55	9	N	50					100
08	46841	X	39718	-0-	-7123	-0-	39649	3	69	9	N	63					163
09	41670	X	38968	-0-	-2702	-0-	38564	3	404	9	N	367	171	1			359
10	41447	X	39977	-0-	-1470	-0-	39941	3	36	9	N	33					392
11	40110	X	37155	-0-	-2955	-0-	37155	3			N	-0-					392
12	40920	X	37208	-0-	-3712	-0-	37208	3			N	-0-					392

TOTAL GAS PROD: 462,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J.H. BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297353 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7993 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47979	X	47979	-0-	-0-	-0-	47448	3	531	9	N	483	583	1			103
02	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	42320	3	512	9	N	465	386	1			182
03	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44014	3	527	9	N	479	488	1			173
04	46440	X	40922	-0-	-5518	-0-	40568	3	354	9	N	322	380	1			115
05	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	362	395	1			82
06	46440	X	42522	-0-	-3918	-0-	42139	3	383	9	N	348	364	1			66
07	47430	X	42204	-0-	-5226	-0-	41848	3	356	9	N	324	190	1			200
08	44547	X	40177	-0-	-4370	-0-	39847	3	330	9	N	300	357	1			143
09	42510	X	37332	-0-	-5178	-0-	37112	3	220	9	N	200	180	1			163
10	43927	X	36770	-0-	-7157	-0-	36513	3	257	9	N	234	372	1			25
11	42510	X	35003	-0-	-7507	-0-	34716	3	287	9	N	261	193	1			93
12	42191	X	35697	-0-	-6494	-0-	35448	3	249	9	N	226	186	1			133

TOTAL GAS PROD: 445,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,004

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					71
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					71
03	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					71
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					71
05	1395	N	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	-0-					71
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					71
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					71
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					71
09	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	164	2			N	-0-					71
10	1395	N	42	-0-	-1353	-0-	42	2			N	-0-					71
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					71
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1595	-0-	-1319	-0-	1595	2			N	-0-					56
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					56
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					63
06	2430	N	767	-0-	-1663	-0-	767	2			N	-0-					63
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2367	2	10	9	N	9					72
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	2478	2			N	-0-					72
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					72
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					72
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					72
12	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	2273	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 24,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					20
02	1876	N	1696	-0-	-180	-0-	1696	2			Y	-0-					20
03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1853	2	22	9	Y	20					40
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			Y	-0-					40
05	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					40
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			Y	-0-					40
07	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			Y	-0-					40
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			Y	-0-					40
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			Y	-0-					40
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					40
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					40
*12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 22,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					18
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					18
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					18
04	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	3			N	-0-					18
05	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3277	3			N	-0-					18
06	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3266	3			N	-0-					18
07	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			N	-0-					18
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	3276	3			N	-0-					18
09	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	3132	3			N	-0-					18
10	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	3			N	-0-					18
11	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	3			N	-0-					18
12	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 39,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1579	-0-	-213	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1619	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5717	-0-		-111	-0-	5717	3			Y	-0-					60
02	5597	X	5597	-0-		-0-	-0-	5597	3			Y	-0-					60
03	5735	X	5592	-0-		-143	-0-	5591	3	1	9	Y	1	1	8			60
04	5550	X	5437	-0-		-113	-0-	5437	3			Y	-0-					60
05	6200	X	5768	-0-		-432	-0-	5768	3			Y	-0-					60
06	5640	X	5532	-0-		-108	-0-	5531	3	1	9	Y	1	1	8			60
07	5828	X	5208	-0-		-620	-0-	5208	3			Y	-0-					60
08	5766	X	5528	-0-		-238	-0-	5528	3			Y	-0-					60
09	5580	X	5497	-0-		-83	-0-	5497	3			Y	-0-					60
10	5766	X	5758	-0-		-8	-0-	5758	3			Y	-0-					60
11	5527	X	5527	-0-		-0-	-0-	5527	3			Y	-0-					60
12	6021	X	6021	-0-		-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 67,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-	4379	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	4319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	3741	-0-		-249	-0-	3740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4123	X	3856	-0-		-267	-0-	3855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3990	X	3732	-0-		-258	-0-	3731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	3800	-0-		-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3696	-0-		-427	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3615	-0-		-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3725	-0-		-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3465	-0-		-255	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3555	-0-		-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4030	-0-		-186	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4028	-0-		-126	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3954	-0-		-36	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4176	-0-		-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3991	-0-		-329	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4045	-0-		-419	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3988	-0-		-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3878	-0-		-172	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3974	-0-		-211	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3838	-0-		-152	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-		-123	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		1250	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	N	1270	-0-	-74	-0-		1270	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1140	-0-	-286	-0-		1138	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		1470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		1544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		1703	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-		1542	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1408	-0-	-302	-0-		1408	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		1788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-		1422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7012	-0-	-3001	-0-		6970	2	42	9	Y	38					131
02	7896	X	6448	-0-	-1448	-0-		6392	2	56	9	Y	51					182
03	7688	X	6105	-0-	-1583	-0-		6066	2	39	9	Y	35	145	1			72
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-		8882	2			Y	-0-					72
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-		9450	2	33	9	Y	30					102
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-		7289	2	62	9	Y	56	117	1			41
07	9176	X	8293	-0-	-883	-0-		8285	2	8	9	Y	7					48
08	9486	X	7526	-0-	-1960	-0-		7484	2	42	9	Y	38					86
09	9180	X	7254	-0-	-1926	-0-		7215	2	39	9	Y	35					121
10	9486	X	7028	-0-	-2458	-0-		6970	2	58	9	Y	53	4	8			170
11	8040	X	7272	-0-	-768	-0-		7250	2	22	9	Y	20	157	1			33
12	8308	X	7821	-0-	-487	-0-		7760	2	61	9	Y	55	4	8			84

TOTAL GAS PROD: 90,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-		4015	2	14	9	Y	13					38
02	6328	X	2398	-0-	-3930	-0-		2388	2	10	9	Y	9					47
03	7006	X	2746	-0-	-4260	-0-		2728	2	18	9	Y	16	37	1			26
04	5820	X	1655	-0-	-4165	-0-		1655	2			Y	-0-					26
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-						Y	9					35
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-		2877	2	12	9	Y	11	36	1			10
07	2511	X	681	-0-	-1830	-0-		681	2			Y	-0-					10
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	1					11
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-						Y	-0-					11
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		1368	2	13	9	Y	12					23
11	3000	N	4687	-0-	1687	1687		4680	2	7	9	Y	6	27	1			2
12	3100	N	5132	-0-	2032	3719		5112	2	20	9	Y	18					20

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3960	X	2515	-0-	-1445	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3507	-0-	-678	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3258	-0-	-282	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	Y	11	11	8			37
02	1008	X	464	-0-	-544	-0-	464	3			Y	-0-					37
03	2294	X	422	-0-	-1872	-0-	392	3	30	9	Y	27	27	8			37
04	2220	X	1424	-0-	-796	-0-	1401	3	23	9	Y	21	21	8			37
05	2294	X	649	-0-	-1645	-0-	629	3	20	9	Y	18	18	8			37
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	28	28	8			37
07	1457	N	43	-0-	-1414	-0-	32	3	11	9	Y	10	10	8			37
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					37
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10	9	Y	9	9	8			37
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	Y	10	10	8			37
11	1860	N	464	-0-	-1396	-0-	453	3	11	9	Y	10	10	8			37
12	1488	N	179	-0-	-1309	-0-	168	3	11	9	Y	10	10	8			37

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3506	-0-	-246	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	3888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4290	X	3670	-0-	-620	-0-	3669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	3744	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	1	1	8			-0-
10	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	3724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1269	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	518	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	433	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	428	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	750	N	183	-0-	-567	-0-	179	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	651	N	339	-0-	-312	-0-	336	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2647	-0-	-453	1262	2647	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2389	-0-	-411	851	2389	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2641	-0-	-459	392	2641	3			N	-0-					-0-
04	2926	N	2534	-0-	-392	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1870	-0-	-398	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2040	N	696	-0-	-1344	-0-	695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1	1	8			26
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	4	8			26
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3	3	8			26
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2	2	8			26
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	3	6	9	N	5	5	8			26
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	N	1	1	8			26
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1935	3	187	9	N	170	186	1			10
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	3	1	9	N	1	1	8			10
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	3	1	9	N	1	1	8			10
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1	1	8			10
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	3	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1952	-0-	-932	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2139	-0-	-681	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1377	-0-	-700	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1590	-0-	-673	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2904	-0-	-428	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3263	-0-	-307	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3264	-0-	-126	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2565	-0-	-11	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2832	-0-	-51	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	3252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3075	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	44	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	374	-0-	-1138	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1100	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	952	-0-	-338	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					57
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	1272	3			N	-0-					57
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					57
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	3			N	-0-					57
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					57
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					57
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					57
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					57
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					57
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					57
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	3			N	-0-					57
12	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	2490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	3976	X	3301	-0-	-675	-0-	3301	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3842	3	2	9	Y	2	2	8			16
04	4050	X	3804	-0-	-246	-0-	3802	3	2	9	Y	2	2	8			16
05	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	3794	3	2	9	Y	2	2	8			16
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3985	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4181	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					16
09	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	3695	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4011	3	1	9	Y	1	1	8			16
11	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	3821	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3925	3	1	9	Y	1	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 46,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1806	-0-	-322	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1791	-0-	-249	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4836	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4636	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	794	-0-	-694	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

01	6076	X	4079	-0-	-1997	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	2997	-0-	-2491	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5117	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6509	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4575	-0-	-1501	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	3983	-0-	-2093	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	3668	-0-	-2408	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

01	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3			Y	-0-					74
02	2296	X	1918	-0-	-378	-0-	1918	3			Y	-0-					74
03	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2166	3	1	9	Y	1	1	8			74
04	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2007	3	1	9	Y	1	1	8			74
05	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2093	3	1	9	Y	1	1	8			74
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2011	3	1	9	Y	1	1	8			74
07	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	3			Y	-0-					74
08	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	1370	3			Y	-0-					74
09	2010	N	1182	-0-	-828	-0-	1182	3			Y	-0-					74
10	1736	N	1078	-0-	-658	-0-	1078	3			Y	-0-					74
11	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			Y	-0-					74
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	2	8			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5635	-0-	-844	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4384	-0-	-1524	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5143	-0-	-1522	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
07	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
10	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2945	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	3			N	-0-					-0-
03	2828	N	2826	-0-	-2	-0-	2812	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2287	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2417	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2861	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1283	-0-	-487	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2480	N	2197	-0-	-283	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2352	N	2095	-0-	-257	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2458	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	2029	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2087	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2444	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4792	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5362	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5240	-0-	-640	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5226	-0-	-504	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5433	-0-	-302	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2445	-0-	-221	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3825	-0-	-319	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2799	-0-	-757	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	3334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2913	-0-	-507	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
02	3724	X	3116	-0-		-608	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
03	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-	4255	3			N	-0-			-0-
04	3990	X	3856	-0-		-134	-0-	3856	3			N	-0-			-0-
05	4327	X	4327	-0-		-0-	-0-	4327	3			N	-0-			-0-
06	3990	X	3873	-0-		-117	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
07	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	4169	3			N	-0-			-0-
08	4123	X	4027	-0-		-96	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
09	3990	X	3987	-0-		-3	-0-	3987	3			N	-0-			-0-
10	4123	X	3780	-0-		-343	-0-	3780	3			N	-0-			-0-
11	3990	X	3397	-0-		-593	-0-	3397	3			N	-0-			-0-
12	4123	X	3331	-0-		-792	-0-	3331	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
02	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
03	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
05	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
06	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
07	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
08	1581	N	1400	-0-		-181	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
09	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
10	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
11	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
12	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1421	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4721	-0-	-431	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5163	-0-	-87	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4783	-0-	-1547	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	4334	-0-	-1996	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	3778	-0-	-2174	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3298	-0-	-794	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	511	-0-	-3209	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2682	-0-	-1007	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2346	-0-	-834	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2447	-0-	-808	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1718	-0-	-1041	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1462	-0-	-1148	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1179	-0-	-1518	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1022	-0-	-1348	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6	6	8			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	752	-0-	-1046	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	377	-0-	-1153	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	165	-0-	-1044	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			Y	-0-					138
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					138
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			Y	-0-					138
04	4950	X	4392	-0-	-558	-0-	4392	3			Y	-0-					138
05	5363	X	3691	-0-	-1672	-0-	3691	3			Y	-0-					138
06	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4957	3	1	9	Y	1	1	8			138
07	5394	X	4996	-0-	-398	-0-	4996	3			Y	-0-					138
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					138
09	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4886	3			Y	-0-					138
10	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	3			Y	-0-					138
11	4950	X	4929	-0-	-21	-0-	4929	3			Y	-0-					138
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 57,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		571	-0-	571	1596	571	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	535	-0-	-1596	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3223	-0-	123	344	3223	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3057	-0-	57	401	3057	3			N	-0-					-0-
12	3395	X	2994	-0-	-401	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4765	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	1106	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	909	-0-	909	909	909	3			N	-0-					-0-
03		1693	784	-0-	-909	-0-	773	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	371	-0-	371	371	365	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	14B2	EXT	2181	-0-	2181	2552	2175	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	14B2	EXT	3146	-0-	3146	5698	3142	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12		9413 X	3715	-0-	-5698	-0-	3711	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2983	-0-	-209	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3079	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3645	-0-	-163	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3913	-0-	-167	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4057	-0-	-35	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4624	-0-	-220	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5072	-0-	-43	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					1
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			Y	-0-					1
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					1
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					1
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					1
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					1
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			Y	-0-					1
10	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			Y	-0-					1
*11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			Y	-0-					1
*12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1452	-0-	-978	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1024	-0-	-1022	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	946	-0-	-666	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	253	-0-	-460	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4122	-0-	-106	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3625	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2177	-0-	-1513	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1645	-0-	-1491	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2477	-0-	-823	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2367	-0-	-723	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1241	-0-	-1332	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1558	-0-	-1046	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2182	-0-	-218	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	139	-0-	-1031	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4528	X	3694	-0-	-834	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	546	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	2	2	8			-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2307	-0-	-185	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

01	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	2536	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	3024	X	2443	-0-	-581	-0-	2443	3			Y	-0-					36
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3	3	8			36
04	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2174	3	1	9	Y	1	1	8			36
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2853	3	2	9	Y	2	2	8			36
06	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2638	3	2	9	Y	2	2	8			36
07	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	2547	3	1	9	Y	1	1	8			36
08	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	3			Y	-0-					36
09	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	2374	3	1	9	Y	1	1	8			36
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2498	3	1	9	Y	1	1	8			36
*11	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	2416	3	1	9	Y	1	1	8			36
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	3	1	9	Y	1	1	8			36

TOTAL GAS PROD: 30,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	2160	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3136	X	2080	-0-	-1056	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2111	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2550	X	2059	-0-	-491	-0-	2050	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2567	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2736	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2876	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2614	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2369	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2697	N	1684	-0-	-1013	-0-	1680	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	414	-0-	-1714	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3250	-0-	250	250	3250	3			N	-0-					-0-
05	3078	N	2828	-0-	-250	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5051	-0-	-436	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4613	-0-	-427	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5008	-0-	-448	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3623	-0-	-1267	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4238	-0-	-622	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	600	N	159	-0-	-441	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	310	N	62	-0-	-248	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
04	2340	X	2155	-0-	-185	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
05	2418	X	998	-0-	-1420	-0-	998	3		N	-0-			-0-
06	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	183	-0-	-2049	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	992	N	444	-0-	-548	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3		N	-0-			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-		1622	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-		1896	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-		2362	3			N	-0-					-0-
04	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-		2859	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-		60	60		3160	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3157	-0-		157	217		3157	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2929	-0-		-171	46		2929	3			N	-0-					-0-
08	3085	X	3039	-0-		-46	-0-		3039	3			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-		2863	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-		-0-	-0-		2909	3			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-		2752	3			N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-		-0-	-0-		2869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-		-0-	-0-		399	3			N	-0-					-0-
02	476	N	228	-0-		-248	-0-		228	3			N	-0-					-0-
03	620	N	326	-0-		-294	-0-		325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	686	N	686	-0-		-0-	-0-		685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	637	N	637	-0-		-0-	-0-		637	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-		-0-	-0-		627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-		-46	-0-		667	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-		-10	-0-		641	3			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-		-45	-0-		585	3			N	-0-					-0-
10	682	N	571	-0-		-111	-0-		571	3			N	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-		-136	-0-		494	3			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-		-71	-0-		549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1064	-0-		-2594	-0-		1064	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	177	-0-		-3127	-0-		177	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	194	-0-		-3154	-0-		191	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3240	X	-0-	-0-		-3240	-0-						N	2	2	8			-0-
05	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-						N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-		-1020	-0-						N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-		-186	-0-						N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-		-186	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	263	X	263	-0-		-0-	-0-		263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		N	-0-			-0-
05	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	1710	-0-	-1110	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
12	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	2585	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	220	-0-	-1670	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
06	1710	N	438	-0-	-1272	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	9	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	96	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	511	-0-	-1411	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	902	-0-	-834	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	591	-0-	-1207	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	780	X	634	-0-	-146	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	992	X	666	-0-	-326	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	3107	-0-	-13	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3257	-0-	-439	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3145	-0-	-916	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-		-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-		-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	5399	-0-		-1669	-0-	5398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5020	-0-		-1820	-0-	5019	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7068	X	6987	-0-		-81	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	4678	-0-		-2162	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5435	-0-		-1633	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	3777	-0-		-3198	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4449	-0-		-2301	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5432	-0-		-1543	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-		-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5074	-0-		-351	-0-	5074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4292	-0-		-420	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3688	-0-		-624	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4453	-0-		-321	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4534	-0-		-56	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3550	-0-		-914	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3773	-0-		-547	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4325	-0-		-356	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4394	-0-		-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4126	-0-		-404	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3964	-0-		-376	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3722	-0-		-538	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4021	-0-		-381	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	8			55
02	2072	X	1932	-0-	-140	-0-	1932	2			Y	-0-					55
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			Y	-0-					55
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			Y	-0-					55
05	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1863	2	1	9	Y	1					56
06	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	1522	2			Y	-0-					56
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					56
08	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			Y	-0-					56
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	2					58
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			Y	-0-					58
*11	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			Y	-0-					58
*12	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5984	-0-	-260	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6538	-0-	-375	-0-	6536	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6480	X	6159	-0-	-321	-0-	6158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	6589	-0-	-107	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6603	-0-	-31	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7136	-0-	-56	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6889	-0-	-11	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7038	-0-	-154	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7245	-0-	-102	-0-	7245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	616	N	206	-0-	-410	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4964	-0-	-244	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	2583	-0-	-2517	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	585	-0-	-645	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3023	3			Y	-0-					5
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	3			Y	-0-					5
03	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	3179	3			Y	-0-					5
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	3254	3			Y	-0-					5
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					5
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					5
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					5
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-					5
09	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3			Y	-0-					5
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			Y	-0-					5
11	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					5
12	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	49	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2349	-0-	-1061	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2473	-0-	-607	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2635	-0-	-335	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2398	-0-	-842	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1916	-0-	-1432	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1722	-0-	-1626	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2442	-0-	-198	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	587	-0-	-1813	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1176	-0-	-1335	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5955	-0-	-152	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5351	-0-	-165	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5702	-0-	-148	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5623	-0-	-137	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5394	-0-	-246	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5790	-0-	-38	-0-	5790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	568	-0-	-1022	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	31	-0-	-1736	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	840	N	17	-0-	-823	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			20
02	3808	X	2691	-0-	-1117	-0-	2691	3			Y	-0-					20
03	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			20
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5014	3	2	9	Y	2	2	8			20
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4559	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4268	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	4360	3			Y	-0-					20
08	5177	X	3925	-0-	-1252	-0-	3925	3			Y	-0-					20
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					20
10	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4309	3			Y	-0-					20
11	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	3581	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4166	3	1	9	Y	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 44,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	757	-0-	-1203	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1644	-0-	-306	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6190	-0-	-390	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	6677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6930	X	6343	-0-	-587	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6215	-0-	-565	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6549	-0-	-116	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	4764	-0-	-2521	-0-	4764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1902	-0-		-310	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2199	-0-		-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1708	-0-		-422	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1965	-0-		-391	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2525	-0-		-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1887	-0-		-543	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	674	-0-		-2085	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	183	-0-		-2309	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	50	-0-		-2709	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-		-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	3884	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3562	X	3562	-0-		-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3367	-0-		-539	-0-	3363	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3780	X	2799	-0-		-981	-0-	2796	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3937	X	3853	-0-		-84	-0-	3851	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3810	X	3799	-0-		-11	-0-	3797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3937	X	3640	-0-		-297	-0-	3639	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3844	X	2272	-0-		-1572	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2208	-0-		-1602	-0-	2207	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	3967	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	4023	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	3632	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4014	-0-	-1146	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4019	-0-	-1313	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4021	-0-	-1311	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2819	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1092	N	948	-0-	-144	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1123	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1178	N	653	-0-	-525	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	952	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	927	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3303	-0-	503	503	3303	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5098	-0-	1998	2501	5098	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3613	-0-	613	3114	3613	3			N	-0-					-0-
05	6451	X	3337	-0-	-3114	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3583	-0-	-505	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3769	-0-	-611	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3420	-0-	-720	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3269	-0-	-511	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	700	N	77	-0-	-623	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2819	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3444	-0-	644	644	3444	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3429	-0-	329	973	3425	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	3275	-0-	275	1248	3272	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4155	X	2907	-0-	-1248	-0-	2904	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2724	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2469	-0-	-441	-0-	2468	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2730	X	1848	-0-	-882	-0-	1847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	1382	-0-	-1408	-0-	1381	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1075	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1527	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3185	-0-	-2550	-0-	3184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5180	X	3657	-0-	-1523	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4567	-0-	-1137	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4980	X	4658	-0-	-322	-0-	4656	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5259	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	5407	-0-	-83	-0-	5406	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5673	X	5503	-0-	-170	-0-	5502	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2990	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2884	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2655	-0-	-345	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3012	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					46
02	3948	X	3875	-0-	-73	-0-	3875	3			N	-0-					46
03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	3			N	-0-					46
04	4260	X	4125	-0-	-135	-0-	4125	3			N	-0-					46
05	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4263	3			N	-0-					46
06	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	4150	3			N	-0-					46
07	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4265	3			N	-0-					46
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4240	3	138	9	N	125	153	1			18
09	4140	X	4127	-0-	-13	-0-	4127	3			N	-0-					18
10	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	3			N	-0-					18
11	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	4069	3			N	-0-					18
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 50,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-		-0-		-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3025	-0-		-83		-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-		-292		-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3162	-0-		-168		-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3196	-0-		-245		-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3103	-0-		-227		-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3093	-0-		-255		-0-	3093	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2950	-0-		-305		-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2759	-0-		-391		-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2874	-0-		-319		-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2788	-0-		-302		-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2910	-0-		-190		-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3010	-0-		-307		-0-	511	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2843	-0-		-153		-0-	467	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2870	-0-		-447		-0-	504	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2996	-0-		-214		-0-	484	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2072	-0-		-1090		-0-	510	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2214	-0-		-846		-0-	496	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2106	-0-		-1056		-0-	500	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2669	-0-		-431		-0-	485	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2665	-0-		-335		-0-	490	1	2173	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
10	2734	X	2734	-0-		-0-		-0-	510	1	2222	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
11	2580	X	2454	-0-		-126		-0-	487	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2324	-0-		-435		-0-	500	1	1823	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-		-0-		-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2343	-0-		-37		-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2546	-0-		-58		-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2310	-0-		-210		-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2432	-0-		-172		-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2385	-0-		-75		-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-		-0-		-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-		-0-		-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-		-0-		-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-		-0-		-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2425	-0-		-5		-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2470	-0-		-72		-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2749	-0-	-219	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3040	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	2743	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2610	X	2072	-0-	-538	-0-	2071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	2336	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	751	-0-	-489	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3461	-0-	-739	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4408	-0-	-92	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4507	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4140	X	4091	-0-	-49	-0-	4089	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4404	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	4221	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4459	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4176	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4364	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	767	-0-	-1031	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	N	274	-0-	-706	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1079	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	1304	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	697	-0-	-1013	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1454	-0-	-198	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1258	-0-	-447	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	387	-0-	-1053	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3365	-0-	-205	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3424	-0-	-86	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	1531	-0-	-989	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2506	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	4110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3230	-0-	-858	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4290	X	4007	-0-	-283	-0-	4005	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3856	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	3904	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3604	-0-	-416	-0-	3603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5890	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4235	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3770	-0-	-318	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4361	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4180	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3668	-0-	-562	-0-	3667	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	4055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	3861	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2464	-0-	-28	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1844	-0-	-766	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3185	-0-	-1000	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3416	-0-	-769	-0-	3414	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3225	-0-	-825	-0-	3224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	63	-0-	-245	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	244	-0-	-1196	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	742	-0-	-529	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2347	-0-	-873	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2251	-0-	-899	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			Y	-0-					26
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					26
03	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4457	3	1	9	Y	1	1	8			26
04	4410	X	4402	-0-	-8	-0-	4401	3	1	9	Y	1	1	8			26
05	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	4635	3	1	9	Y	1	1	8			26
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4743	3	1	9	Y	1	1	8			26
07	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	4620	3			Y	-0-					26
08	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	4553	3			Y	-0-					26
09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4552	3			Y	-0-					26
10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	3			Y	-0-					26
11	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			Y	-0-					26
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 54,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	2940	N	2812	-0-	-128	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	2161	-0-	-1049	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	2675	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3360	X	2206	-0-	-1154	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	2359	-0-	-1113	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1810	-0-	-887	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	1			N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3154	-0-	-10	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3149	-0-	-331	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	745	-0-	-1835	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	260	-0-	-2320	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	124	-0-	-2418	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	982	-0-	-816	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

01	6510	X	3360	-0-	-3150	-0-	235	1	3117	2	N	7					165
							8	9									
02	5880	X	2665	-0-	-3215	-0-	167	1	2498	2	N	-0-					165
03	6510	X	2785	-0-	-3725	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					165
04	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	123	1	5191	2	N	-0-					165
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	68	1	5902	2	N	4					169
							4	9									
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	66	1	5424	2	N	-0-					169
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	61	1	6351	2	N	-0-					169
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	48	1	6383	2	N	-0-					169
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	41	1	6264	2	N	15					184
							17	9									
10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	47	1	5876	2	N	-0-					184
*11	6210	X	5153	-0-	-1057	-0-	41	1	5112	2	N	-0-					184
*12	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	50	1	6205	2	N	19	161	1	4	8	38
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 62,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	1749	-0-	-3738	-0-	863	1	878	2	Y	7					99
							8	9									
02	4956	X	1702	-0-	-3254	-0-	780	1	919	2	Y	3					102
							3	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	863	1	4826	2	Y	4					106
							4	9									
04	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	835	1	4043	2	Y	-0-					106
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	863	1	4261	2	Y	-0-					106
06	5520	X	4738	-0-	-782	-0-	835	1	3893	2	Y	9	6	8			109
							10	9									
07	5704	X	4826	-0-	-878	-0-	863	1	3963	2	Y	-0-					109
08	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	863	1	3736	2	Y	3					112
							3	9									
09	4950	X	3218	-0-	-1732	-0-	835	1	2383	2	Y	-0-					112
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	863	1	4800	2	Y	8	8	8			112
							9	9									
*11	4740	X	835	-0-	-3905	-0-	835	1			Y	-0-					112
*12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	863	1	4321	2	Y	14	14	8			112
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 48,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5654	-0-	-196	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5048	-0-	-802	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2516	-0-	-312	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2519	-0-	-181	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	690	N	539	-0-	-151	-0-	536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1054	N	625	-0-	-429	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	840	N	106	-0-	-734	-0-	105	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	8			-0-
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1424	-0-	-1276	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1723	-0-	-974	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1586	-0-	-708	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2025	-0-	-105	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2122	-0-	-566	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2134	-0-	-536	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	415	-0-	-1259	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

01	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3204	-0-	-912	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4881	-0-	-215	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5460	X	4957	-0-	-503	-0-	4956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5445	-0-	-1282	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4752	-0-	-1324	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5313	-0-	-484	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	3687	-0-	-1623	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4936	-0-	-582	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5235	-0-	-105	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	988	-0-	-2019	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	786	-0-	-1930	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	664	-0-	-2156	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	117	-0-	-843	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	868	X	133	-0-	-735	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	806	X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	660	X	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2029	-0-	-341	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	N	1867	-0-	-485	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	768	-0-	-1588	-0-	762	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2340	N	748	-0-	-1592	-0-	745	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	1332	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1882	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	1287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	1077	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	1099	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1499	-0-		-1663	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2067	-0-		-369	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	751	-0-		-1636	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1948	-0-		-346	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2219	-0-		-1	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2111	-0-		-338	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2337	-0-		-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-		-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2528	-0-		-138	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4674	X	4674	-0-		-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3978	-0-		-110	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3668	-0-		-858	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3572	-0-		-808	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3981	-0-		-545	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3006	-0-		-1374	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2549	-0-		-1853	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1623	-0-		-2345	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-		-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-		-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4372	-0-		-30	-0-	4372	3			Y	-0-					20
02	4372	X	4372	-0-		-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					20
03	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	4654	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	4320	X	4180	-0-		-140	-0-	4179	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	4588	X	4301	-0-		-287	-0-	4300	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	4680	X	4152	-0-		-528	-0-	4151	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	4836	X	4284	-0-		-552	-0-	4284	3			Y	-0-					20
08	4650	X	3950	-0-		-700	-0-	3950	3			Y	-0-					20
09	4170	X	3824	-0-		-346	-0-	3824	3			Y	-0-					20
10	4309	X	3933	-0-		-376	-0-	3933	3			Y	-0-					20
11	4140	X	3968	-0-		-172	-0-	3968	3			Y	-0-					20
12	4278	X	3974	-0-		-304	-0-	3974	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 49,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		107	-0-	107	177	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	296	X	270	-0-	-26	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1745	-0-	-805	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2896	-0-	-284	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1707	-0-	-573	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3386	-0-	-861	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3086	-0-	-750	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	3053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	3275	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	3343	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3516	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3142	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3382	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2242	-0-	-424	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3894	-0-	-166	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4108	-0-	-418	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3814	-0-	-476	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1233	-0-	-627	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2222	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2371	-0-	-205	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2437	-0-		-663		108	2437	3			N	-0-					77
02	2313	N	2205	-0-		-108		-0-	2205	3			N	-0-					77
03	2511	N	2478	-0-		-33		-0-	2478	3			N	-0-					77
04	2393	N	2393	-0-		-0-		-0-	2393	3			N	-0-					77
05	2500	N	2500	-0-		-0-		-0-	2500	3			N	-0-					77
06	2400	N	2385	-0-		-15		-0-	2385	3			N	-0-					77
07	2480	N	2386	-0-		-94		-0-	2386	3			N	-0-					77
08	2511	N	2464	-0-		-47		-0-	2464	3			N	-0-					77
09	2400	N	2391	-0-		-9		-0-	2391	3			N	-0-					77
10	2466	N	2466	-0-		-0-		-0-	2466	3			N	-0-					77
11	2384	N	2384	-0-		-0-		-0-	2384	3			N	-0-					77
12	2480	N	2436	-0-		-44		-0-	2436	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 28,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3538	-0-		-1329		-0-	3537	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4396	X	3111	-0-		-1285		-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2829	-0-		-922		-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630	X	3250	-0-		-380		-0-	3248	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3626	-0-		-125		-0-	3624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3517	X	3517	-0-		-0-		-0-	3513	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3441	X	3182	-0-		-259		-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3627	X	3202	-0-		-425		-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3045	-0-		-465		-0-	3044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	2954	-0-		-673		-0-	2953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	2913	-0-		-597		-0-	2912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3271	X	3271	-0-		-0-		-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-		-0-		-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2280	-0-		-72		-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-		-138		-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-		-86		-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2443	-0-		-68		-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2364	-0-		-36		-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-		-0-		-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2398	-0-		-51		-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2287	-0-		-83		-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2288	-0-		-99		-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2267	-0-		-43		-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-		-0-		-0-	2504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2433	-0-	-703	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	895	-0-	-2225	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2019	-0-	-1112	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7626	-0-	-372	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	7124	-0-	-212	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7501	-0-	-359	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7845	-0-	-122	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7147	-0-	-443	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7362	-0-	-481	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7125	-0-	-285	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	301	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1350	N	627	-0-	-723	-0-	621	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2443	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3074	-0-	-678	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2927	-0-	-763	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2927	-0-	-731	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2358	-0-		-91	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-		-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1326	-0-		-1588	-0-	1325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	1030	-0-		-1790	-0-	1029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2914	X	2156	-0-		-758	-0-	2155	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2520	X	1304	-0-		-1216	-0-	1303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2241	-0-		-363	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
09	2435	X	2435	-0-		-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2349	-0-		-831	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2543	-0-		-743	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1655	-0-		-515	-0-	1654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	1505	-0-		-1099	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1445	-0-		-1438	-0-	1442	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	X	2343	-0-		-147	-0-	2341	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	2920	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	3128	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	2815	-0-		-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2786	-0-		-334	-0-	2785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	2876	-0-		-348	-0-	2875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2347	-0-		-773	-0-	2346	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2883	X	2520	-0-		-363	-0-	2519	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	2169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1960	N	1878	-0-		-82	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	2135	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2077	N	1716	-0-		-361	-0-	1712	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2070	N	1836	-0-		-234	-0-	1828	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	2442	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	1988	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2294	N	2287	-0-		-7	-0-	2285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	2204	-0-		-16	-0-	2202	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	2268	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2938	-0-	138	319	2938	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2806	-0-	-294	25	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2031	-0-	-519	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1737	-0-	-423	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3152	-0-	-988	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3809	-0-	-301	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3229	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2722	N	2589	-0-	-133	-0-	2587	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2537	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2821	X	1368	-0-	-1453	-0-	1367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1359	-0-	-1221	-0-	1358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	792	-0-	-1750	-0-	791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2430	X	1090	-0-	-1340	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	883	-0-	-512	-0-	882	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1604	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2421	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2884	X	1887	-0-	-997	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2963	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	2216	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	1221	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2880	X	1348	-0-	-1532	-0-	1342	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2976	X	1189	-0-	-1787	-0-	1187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1933	-0-	-287	-0-	1931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2191	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2100	X	1495	-0-	-605	-0-	1493	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2282	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5057	-0-	-337	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	35		35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

01	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4684	-0-	-916	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5760	X	5442	-0-	-318	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5437	-0-	-323	-0-	5436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	5608	-0-	-96	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5461	-0-	-149	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5766	-0-	-62	-0-	5766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

01	1689	N	1550	-0-	-139	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1648	-0-	-564	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1702	-0-	-1305	-0-	1700	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2910	X	1729	-0-	-1181	-0-	1728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	1186	-0-	-1821	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1428	-0-	-401	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1491	-0-	-586	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
02	2744	X	2283	-0-	-461	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	1906	-0-	-974	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
07	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
09	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
10	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
11	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		N	-0-			-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3		N	-0-			-0-
03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3		N	-0-			-0-
04	4530	X	3926	-0-	-604	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
05	4681	X	3782	-0-	-899	-0-	3782	3		N	-0-			-0-
06	4530	X	3303	-0-	-1227	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
07	4495	X	3278	-0-	-1217	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
08	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3465	3		N	-0-			-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3		N	-0-			-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3		N	-0-			-0-
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4914	-0-	-294	-0-	4914	3		Y	-0-			-0-
02	4704	X	4499	-0-	-205	-0-	4499	3		Y	-0-			-0-
03	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4955	3		Y	-0-			-0-
04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	4627	3		Y	-0-			-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	4817	3		Y	-0-			-0-
06	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4664	3		Y	-0-			-0-
07	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	4675	3		Y	-0-			-0-
08	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	4720	3		Y	-0-			-0-
09	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	3		Y	-0-			-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3		Y	-0-			-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3		Y	-0-			-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4206	-0-		-351	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4058	-0-		-114	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4519	-0-		-100	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4070	-0-		-190	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3746	-0-		-749	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3718	-0-		-662	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4052	-0-		-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4090	-0-		-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3909	-0-		-171	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3187	-0-		-874	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3749	-0-		-211	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3870	-0-		-222	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3073	-0-		-151	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2847	-0-		-233	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2992	-0-		-418	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2769	-0-		-531	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2827	-0-		-335	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2974	-0-		-86	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3095	-0-		-67	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3096	-0-		-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3037	-0-		-173	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3296	-0-		-21	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-		-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-		-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	713	N	549	-0-		-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	591	-0-		-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	558	N	6	-0-		-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

01	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2701	-0-	-127	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2611	-0-	-269	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	2405	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	2430	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	2400	-0-	-210	-0-	2394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	2061	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

01	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	405	1	726	2	Y	-0-					47
02	1372	X	1062	-0-	-310	-0-	366	1	696	2	Y	-0-					47
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	405	1	942	2	Y	1					48
							1	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	392	1	690	2	Y	-0-					48
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	405	1	926	2	Y	-0-					48
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	392	1	903	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	405	1	991	2	Y	-0-					48
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	405	1	934	2	Y	2					50
							2	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	392	1	955	2	Y	13	6	8			57
							14	9									
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	405	1	888	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
*11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	392	1	579	2	Y	-0-					57
*12	1395	N	416	-0-	-979	-0-	405	1	11	9	Y	10	10	8			57

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2650	2	12	9	Y	11					57
02	2744	X	2340	-0-	-404	-0-	2327	2	13	9	Y	12	13	1			56
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9015	2	10	9	Y	9					65
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					65
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2	43	1			24
06	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	2648	2	4	9	Y	4					28
07	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2776	2	6	9	Y	5					33
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2776	2	3	9	Y	3					36
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	2572	2	2	9	Y	2					38
10	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	2259	2	6	9	Y	5					43
*11	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2306	2	1	9	Y	1					44
*12	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 37,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2059	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	2193	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2288	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4035	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4276	-0-	-224	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	2763	-0-	-627	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3		N	-0-			-0-
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	3161	-0-	-731	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
03	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
04	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	3879	3		N	-0-			-0-
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3763	3		N	-0-			-0-
06	4020	X	3599	-0-	-421	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
07	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
08	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3		N	-0-			-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-			-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
11	3810	X	3794	-0-	-16	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
12	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	4022	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3		N	-0-			-0-
02	4844	X	4625	-0-	-219	-0-	4625	3		N	-0-			-0-
03	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	3		N	-0-			-0-
04	5250	X	4814	-0-	-436	-0-	4814	3		N	-0-			-0-
05	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	4898	3		N	-0-			-0-
06	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	4788	3		N	-0-			-0-
07	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3		N	-0-			-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3		N	-0-			-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3		N	-0-			-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6888	-0-	-196	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7466	-0-	-154	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7181	-0-	-439	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6640	-0-	-1234	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7088	-0-	-662	-0-	7088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1857	-0-	-187	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3108	-0-	-432	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2941	-0-	-903	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2092	-0-	-1101	-0-	2091	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1140	N	763	-0-	-377	-0-	761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2295	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	3563	-0-	-2482	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4100	-0-	-1540	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	3969	-0-	-1859	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	3682	-0-	-1958	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5672	-0-	-118	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5460	-0-	-616	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5495	-0-	-175	-0-	5494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3018	-0-	-582	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2010	-0-	-1590	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1490	-0-	-162	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	474	-0-	-1169	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	346	-0-	-1334	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	359	-0-	-850	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	31	-0-	-305	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	3609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	3678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	3526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	3766	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	3184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3048	-0-		-52	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2861	-0-		-259	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2838	-0-		-386	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2631	-0-		-489	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2929	-0-		-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2884	-0-		-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2773	-0-		-77	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2898	-0-		-16	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3038	-0-		-155	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-		-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3491	-0-		-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3052	-0-		-428	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3470	-0-		-157	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3500	-0-		-10	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3446	-0-		-181	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3701	X	3701	-0-		-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3537	-0-		437	1124	3537	3			N	-0-					-0-
02	4587	X	3463	-0-		-1124	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-	3906	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2802	-0-		-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2268	-0-		-677	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1477	-0-		-1373	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1022	-0-		-1923	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			13
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1053	3		N	-0-			13
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3		N	-0-			13
04	1110	N	833	-0-	-277	-0-	833	3		N	-0-			13
05	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	3		N	-0-			13
06	1080	N	21	-0-	-1059	-0-	21	3		N	-0-			13
07	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	3		N	-0-			13
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			13
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			13
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			13
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			13
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
02	4620	X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3		N	-0-			-0-
03	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
04	4890	X	4640	-0-	-250	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
05	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	4722	3		N	-0-			-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
07	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3		N	-0-			-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3		N	-0-			-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
12	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
06	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
07	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
08	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
09	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
10	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
12	2821	N	2592	-0-	-229	-0-	2592	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1255	-0-	-313	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3		N	-0-			-0-
02	3920	X	3453	-0-	-467	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
04	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	3		N	-0-			-0-
06	4110	X	3367	-0-	-743	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
07	4247	X	3513	-0-	-734	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
08	4247	X	3397	-0-	-850	-0-	3397	3		N	-0-			-0-
09	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	3744	3		N	-0-			-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3		N	-0-			-0-
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5385	-0-	-9	-0-	5385	3		N	-0-			-0-
02	5152	X	4738	-0-	-414	-0-	4738	3		N	-0-			-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3		N	-0-			-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3		N	-0-			-0-
05	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	5559	3		N	-0-			-0-
06	5550	X	5470	-0-	-80	-0-	5470	3		N	-0-			-0-
07	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	5606	3		N	-0-			-0-
08	5735	X	5101	-0-	-634	-0-	5101	3		N	-0-			-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3		N	-0-			-0-
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3		N	-0-			-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3		N	-0-			-0-
12	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	5401	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5161	-0-	-19	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5313	-0-	-237	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5330	-0-	-220	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1412	-0-	-3083	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2692	-0-	-1058	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1627	-0-	-683	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1119	-0-		-1	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1255	-0-		-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1111	-0-		-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	931	-0-		-309	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	916	-0-		-284	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	961	-0-		-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	X	251	-0-		-801	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-		-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-		-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-		-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-		-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-		-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	341	N	154	-0-		-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	49	-0-		-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-		-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4183	-0-		-157	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4136	-0-		-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4101	-0-		-129	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4243	-0-		-190	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4233	-0-		-57	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4303	-0-		-130	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4151	-0-		-109	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4305	-0-		-128	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	749	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2679	-0-	-653	-0-	677	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	741	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	713	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	677	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3011	-0-	-379	-0-	568	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	617	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	579	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2269	-0-	-1331	-0-	557	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2010	-0-	-1710	-0-	509	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	688	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	715	1	2001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6602	-0-		-94	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5835	-0-		-213	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
03	6701	X	6701	-0-		-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6437	-0-		-259	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6138	-0-		-342	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6379	-0-		-317	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6347	-0-		-349	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6260	-0-		-220	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6364	-0-		-84	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6205	X	6205	-0-		-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6357	-0-		-122	-0-	6357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2082	-0-		-46	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2168	-0-		-112	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2070	-0-		-224	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1954	-0-		-296	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2131	-0-		-101	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	6787	2	45	9	Y	41					119
02	6272	X	5873	-0-	-399	-0-	5836	2	37	9	Y	34	48	1			105
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	28					133
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					133
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6816	2	18	9	Y	16	147	1			2
06	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	6369	2	7	9	Y	6					8
07	6851	X	6562	-0-	-289	-0-	6551	2	11	9	Y	10					18
08	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	6515	2	11	9	Y	10					28
09	6630	X	6351	-0-	-279	-0-	6345	2	6	9	Y	5					33
10	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6404	2	26	9	Y	24					57
*11	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	5986	2	2	9	Y	2					59
*12	6572	X	6274	-0-	-298	-0-	6274	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 70,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4627	-0-	-49	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4348	-0-	-482	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3036	-0-	-591	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2784	-0-	-546	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2300	-0-	-490	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	1375	-0-	-1355	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1235	-0-	-1524	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	863	-0-	-1357	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	634	-0-	-792	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

01	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3920	-0-	-644	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			Y	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5073	-0-	-87	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2525	-0-	-107	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	817	-0-	-667	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1010	-0-	-726	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1038	-0-	-791	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	625	-0-	-935	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	925	-0-	-470	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	232	-0-	-2000	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	17	-0-	-2203	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1001	-0-	-1911	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	503	-0-	-2070	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	187	-0-	-2243	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1656	-0-	-855	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1353	-0-	-657	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1265	-0-	-1060	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2401	-0-	-329	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2108	-0-	-592	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2585	-0-	-422	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2551	-0-	-487	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	3			N	-0-					-0-
12	2850	N	2799	-0-	-51	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	284	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	286	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	70	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5892	-0-	-370	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5288	-0-	-368	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5641	-0-	-559	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4020	-0-	-103	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4951	-0-		-164	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4525	-0-		-123	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-		-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-		-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-		-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-		-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-		-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	6189	X	6189	-0-		-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	5981	X	5981	-0-		-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-		-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-		-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2651	-0-		-259	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2131	-0-		-876	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2188	-0-		-819	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1947	-0-		-933	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	689	-0-		-2287	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1108	-0-		-1532	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1237	-0-		-778	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4436	-0-		-648	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3922	-0-		-670	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4245	-0-		-808	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4021	-0-		-869	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4187	-0-		-587	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3945	-0-		-345	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4262	-0-		-78	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4334	-0-		-226	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4536	-0-		-176	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7719	-0-	-713	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6350	-0-	-930	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6055	-0-	-1757	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5785	-0-	-1775	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5060	-0-	-2752	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	3971	-0-	-3499	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	1302	-0-	-4464	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					16
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					16
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			16
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4002	3	1	9	N	1	1	8			16
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4537	3	1	9	N	1	1	8			16
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			16
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					16
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					16
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					16
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					16
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					16
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 48,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1358	-0-	-1339	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1289	-0-	-923	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	806	-0-	-514	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	770	-0-	-656	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4914	-0-	1814	1894	4914	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3924	-0-	824	2718	3924	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	2952	-0-	-2718	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	2968 X	2807	-0-	-161	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2945	-0-	-205	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2759	-0-	-496	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3150 X	2540	-0-	-610	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1595	-0-	-57	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3005	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	3226	-0-	126	126	3225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	2983	-0-	-117	9	2983	3			N	-0-					-0-
09	2911	N	2902	-0-	-9	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4197	-0-	-31	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3975	-0-	-525	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4043	-0-	-607	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3959	-0-	-301	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2297	-0-	-338	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1758	-0-	-286	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	1937	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	1984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3863	-0-	-1190	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3302	-0-	-1262	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3715	-0-	-485	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3419	-0-	-673	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3149	-0-	-961	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3144	-0-	-1103	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4099	-0-	999	1063	4099	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3917	-0-	917	1980	3917	3			N	-0-					-0-
12	5941	X	3961	-0-	-1980	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		Y	-0-			-0-
02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3		Y	-0-			-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		Y	-0-			-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2307	3		Y	-0-			-0-
05	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3		Y	-0-			-0-
06	2430	X	3	-0-	-2427	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	2449	X	1272	-0-	-1177	-0-	1272	3		Y	-0-			-0-
08	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2343	3		Y	-0-			-0-
09	2310	X	2169	-0-	-141	-0-	2169	3		Y	-0-			-0-
10	2232	X	2143	-0-	-89	-0-	2143	3		Y	-0-			-0-
11	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	2119	3		Y	-0-			-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2642	-0-	-466	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	1501	-0-	-1475	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	1113	-0-	-1767	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	1252	-0-	-1662	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
08	2666	X	1408	-0-	-1258	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
09	2490	X	1375	-0-	-1115	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	699	-0-	-1161	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	848	-0-	-1663	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	858	-0-	-1522	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	835	-0-	-1800	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	712	-0-	-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1212	-0-	-768	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2123	-0-	-698	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4008	-0-	-611	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3401	-0-	-771	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4203	-0-	-416	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	N	2112	-0-	-430	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	92	-0-	-2605	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	160	-0-	-2300	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1524	-0-	-1204	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3050	-0-	50	56	3049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2728	N	1885	-0-	-843	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1342	-0-	-1298	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-		-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1777	-0-		-435	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-	2259	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2276	-0-		-328	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-		-126	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-		-100	-0-	53	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	180	N	151	-0-		-29	-0-	150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2939	-0-	-331	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3802	-0-	-62	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4107	-0-	-171	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2551	-0-	-193	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					28
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					28
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					28
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			Y	-0-					28
05	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			Y	-0-					28
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	3			Y	-0-					28
07	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			Y	-0-					28
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			Y	-0-					28
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	3			Y	-0-					28
10	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	3			Y	-0-					28
11	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-					28
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3095	-0-	-718	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2646	-0-	-798	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3308	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3300	X	2637	-0-	-663	-0-	2636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1546	-0-	-2143	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1392	-0-	-2178	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2794	-0-	-895	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
10	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2892	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					36
02	2492	N	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					36
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			Y	-0-					36
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					36
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					36
06	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	2398	3			Y	-0-					36
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					36
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					36
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					36
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					36
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	3			Y	-0-					36
12	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	2494	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5871	-0-	-205	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5227	-0-	-653	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5739	-0-	-141	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5846	-0-	-544	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6082	-0-	-521	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6008	-0-	-232	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6355	-0-	-93	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	573	-0-	573	573	573	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	321	-0-	321	894	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7742	-0-	-163	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7008	-0-	-822	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8432	X	8327	-0-	-105	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7848	-0-	-312	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7942	-0-	-490	-0-	7942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2969	-0-	-251	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3496	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	902	-0-	-470	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	808	-0-	-711	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	138	-0-	-1846	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1693	-0-	-407	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2916	-0-	-153	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2793	-0-	-357	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2797	-0-	-489	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	180	-0-	-2114	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	14	-0-	-2002	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

01	3534 X	2346	-0-	-1188	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	3024 X	2321	-0-	-703	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	3248	-0-	-7	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3540 X	1604	-0-	-1936	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	3658 X	2806	-0-	-852	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	3540 X	2582	-0-	-958	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

01	2914 X	1360	-0-	-1554	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2800	-0-	-290	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	2956	-0-	-237	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	2888	-0-	-202	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	3042	-0-	-120	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2510	-0-	-340	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3942	-0-	-146	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2403	-0-	-61	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1582	-0-	-1084	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	364	-0-	-2066	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	902	-0-	-1764	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	947	-0-	-634	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
07	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1532	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		23	-0-	23	2307	23	3			N	-0-					-0-
02	2327	X	20	-0-	-2307	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2986	-0-	-122	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2824	-0-	-386	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6234	-0-	-1144	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5534	-0-	-1102	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	4250	-0-	-3097	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	1221	-0-	-5816	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	4138	-0-	-1892	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7255	-0-	-340	-0-	7255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	63	-0-	-2709	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	60	-0-	-3009	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	37	-0-	-2543	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	24	-0-	-2642	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	457	2938	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3143	-0-	43	500	3143	3			N	-0-					-0-
11	3430	X	2930	-0-	-500	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5332 X	4897	-0-	-435	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
04	5310 X	5159	-0-	-151	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5487 X	4896	-0-	-591	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
06	5310 X	3834	-0-	-1476	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
07	5332 X	4868	-0-	-464	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	5332 X	3991	-0-	-1341	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
09	5160 X	3546	-0-	-1614	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
10	4898 X	4232	-0-	-666	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4710 X	4638	-0-	-72	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

01	3782 X	3754	-0-	-28	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	8			38
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					38
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	3	2	9	N	2	2	8			38
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	N	1	1	8			38
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					38
06	3660 X	3174	-0-	-486	-0-	3172	3	2	9	N	2	2	8			38
07	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	3382	3	1	9	N	1	29	1	1	8	9
08	3782 X	3305	-0-	-477	-0-	3283	3	22	9	N	20					29
09	3660 X	2623	-0-	-1037	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			29
10	3782 X	3430	-0-	-352	-0-	3429	3	1	9	N	1	1	8			29
11	3270 X	3203	-0-	-67	-0-	3202	3	1	9	N	1	1	8			29
12	3379 X	2012	-0-	-1367	-0-	2012	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 39,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3265	-0-	-67	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2587	-0-	-563	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3269	-0-	469	469	3269	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	745	3376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3206	-0-	206	951	3206	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	3142	-0-	-951	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2300	-0-	-397	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	952	N	589	-0-	-363	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	801	-0-	-625	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	578	-0-	-848	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	262	-0-	-1088	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	806	N	199	-0-	-607	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	565	1	4482	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	1099	-0-	-2653	-0-	511	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	950	-0-	-3204	-0-	565	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	1483	-0-	-2537	-0-	547	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	1410	-0-	-2744	-0-	565	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	1339	-0-	-2801	-0-	547	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	565	-0-	-954	-0-	565	1			Y	-0-					-0-
08	1519	X	985	-0-	-534	-0-	565	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	547	1	1931	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	565	1	3806	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	547	1	4245	2	Y	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	565	1	3356	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6021	3	1	9	Y	1	1	8			161
02	5544	X	5222	-0-	-322	-0-	5222	3			Y	-0-					161
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	3	2	9	Y	2	2	8			161
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6301	3	1	9	Y	1	1	8			161
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			161
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6495	3	2	9	Y	2	2	8			161
07	6572	X	6518	-0-	-54	-0-	6517	3	1	9	Y	1	1	8			161
08	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	6149	3			Y	-0-					161
09	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6008	3	1	9	Y	1	1	8			161
10	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	6077	3	1	9	Y	1	1	8			161
11	6510	X	6333	-0-	-177	-0-	6332	3	1	9	Y	1	1	8			161
12	6510	X	6509	-0-	-1	-0-	6508	3	1	9	Y	1	1	8			161

TOTAL GAS PROD: 74,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1729	-0-	-511	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1640	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	946	-0-	-224	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1093	-0-	-1259	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1149	-0-	-1424	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	601	-0-	-1439	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	59	-0-	-2142	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	57	-0-	-2403	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3735	-0-	-45	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3872	-0-	-104	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3757	-0-	-233	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-			-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-			-0-
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	3		N	-0-			-0-
04	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
05	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	3		N	-0-			-0-
06	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
08	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
09	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	3		N	-0-			-0-
10	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	3		N	-0-			-0-
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	1923	-0-	-1325	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
06	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
08	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
09	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7700	X	7619	-0-	-81	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	7205	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8460	X	6443	-0-	-2017	-0-	6435	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	8742	X	7086	-0-	-1656	-0-	7078	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	8460	X	7321	-0-	-1139	-0-	7311	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	8432	X	7388	-0-	-1044	-0-	7385	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
09	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8377	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10246	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4307	-0-	-89	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4719	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4830	X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4610	-0-	-160	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	4420	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1709	-0-	-211	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1205	-0-	-624	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1391	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2010	N	1181	-0-	-829	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	3			N	-0-					-0-
12	2663	N	2607	-0-	-56	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

01	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2486	-0-	-1110	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2309	-0-	-1231	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2289	-0-	-1251	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	863	1	826	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	780	1	731	2	N	-0-			-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	863	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	835	1	1070	2	N	-0-			-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	863	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	835	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	863	1	848	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	863	1	903	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	835	1	824	2	N	-0-			-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	863	1	893	2	N	-0-			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	835	1	963	2	N	-0-			-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	863	1	1091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-			-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-			-0-
04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
05	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	3			N	-0-			-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-			-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-			-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
11	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1883	-0-	-380	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3595	-0-	-621	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3739	-0-	-11	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					2
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					2
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2974	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	2768	3			Y	-0-					2
05	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	3			Y	-0-					2
06	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	2806	3			Y	-0-					2
07	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	3			Y	-0-					2
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2
09	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	2863	3			Y	-0-					2
10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2827	3			Y	-0-					2
11	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			Y	-0-					2
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	522	-0-	-1270	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	50	-0-	-1655	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2878	-0-	-3136	-0-	2877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	1054	-0-	-4462	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	191	-0-	-5916	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5660	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5500	-0-	-235	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10263	-0-	-29	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8555	-0-	-629	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9653	-0-	-515	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9367	-0-	-563	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9693	-0-	-568	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9165	-0-	-765	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9544	-0-	-159	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9884	-0-	-315	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9596	-0-	-274	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9853	-0-	-346	-0-	9853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		400	-0-	400	441	400	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		481	-0-	481	922	481	3			N	-0-					-0-
05	1420	X	498	-0-	-922	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	2709	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-		-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5375	-0-		-29	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5812	-0-		-171	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5452	-0-		-368	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5548	-0-		-466	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5250	-0-		-570	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5327	-0-		-625	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5372	-0-		-425	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5329	-0-		-131	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-		-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-		-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5501	-0-		-17	-0-	5501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-		-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2574	-0-		-402	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2529	-0-		-111	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2755	-0-		-283	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2408	-0-		-82	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2323	-0-		-281	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1799	-0-		-960	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	34	-0-		-2366	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	20	-0-		-2305	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	252	-0-		-1488	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3826	-0-		-80	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2713	-0-		-815	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1075	-0-		-2831	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	285	-0-		-3495	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	51	-0-		-3855	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	222	-0-		-3468	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	173	-0-		-2834	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	170	-0-		-915	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	129	-0-		-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2036	-0-	-1520	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1033	-0-	-2811	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2273	-0-	-1567	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2707	-0-	-1253	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	93	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	86	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	84	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	82	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	76	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3444	-0-	-224	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3340	-0-	-500	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	406	-0-	-1544	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	574	-0-	-1534	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	183	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2609	-0-	-583	-0-	171	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	191	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	213	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	206	1	4199	2	N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	181	1	4907	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2827	-0-	-1583	-0-	165	1	2662	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2714	-0-	-1843	-0-	168	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3858	-0-	-1062	-0-	174	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	174	1	3971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	177	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	4621	-0-	-866	-0-	172	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	4564	-0-	-746	-0-	168	1	4396	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4691	-0-	-796	-0-	178	1	4513	2	N	-0-					-0-
06	5220 X	5172	-0-	-48	-0-	171	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	5394 X	4110	-0-	-1284	-0-	165	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	171	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	5160 X	3075	-0-	-2085	-0-	155	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	5332 X	3871	-0-	-1461	-0-	157	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	5131	-0-	-29	-0-	164	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	4805 X	4054	-0-	-751	-0-	170	1	3884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

01	12059 X	10560	-0-	-1499	-0-	241	1	10319	2	N	-0-					-0-
02	10892 X	9571	-0-	-1321	-0-	216	1	9355	2	N	-0-					-0-
03	11501 X	9147	-0-	-2354	-0-	237	1	8910	2	N	-0-					-0-
04	11130 X	9116	-0-	-2014	-0-	242	1	8874	2	N	-0-					-0-
05	11501 X	9543	-0-	-1958	-0-	254	1	9289	2	N	-0-					-0-
06	10260 X	10145	-0-	-115	-0-	239	1	9906	2	N	-0-					-0-
07	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	290	1	10569	2	N	-0-					-0-
08	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	277	1	10722	2	N	-0-					-0-
09	10140 X	7579	-0-	-2561	-0-	272	1	7307	2	N	-0-					-0-
10	10850 X	6165	-0-	-4685	-0-	263	1	5902	2	N	-0-					-0-
11	10650 X	9772	-0-	-878	-0-	242	1	9530	2	N	-0-					-0-
12	11005 X	9769	-0-	-1236	-0-	251	1	9518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-0-
04	977	187	-0-	-790	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	846	1	4186	2	N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	764	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3977	-0-	-1045	-0-	846	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4519	-0-	-341	-0-	819	1	3700	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	846	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	819	1	3527	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4805	X	4436	-0-	-369	-0-	846	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	846	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	819	1	3675	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	846	1	3048	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	819	1	3416	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	846	1	4005	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	2450	3			Y	-0-					63
02	2828	X	2368	-0-	-460	-0-	2368	3			Y	-0-					63
03	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2996	3	1	9	Y	1	1	8			63
04	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	2727	3	1	9	Y	1	1	8			63
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					63
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					63
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					63
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2991	3			Y	-0-					63
09	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	3			Y	-0-					63
10	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	3			Y	-0-					63
11	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2810	3			Y	-0-					63
12	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2621	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 35,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

01	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3473	-0-	-391	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	3432	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3856	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					41
02	2884	X	2722	-0-	-162	-0-	2722	3			N	-0-					41
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			41
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	2479	3	1	9	N	1	1	8			41
05	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2862	3	2	9	N	2	2	8			41
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3012	3	1	9	N	1	1	8			41
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3163	3	186	9	N	169	159	1			51
08	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			N	-0-					51
09	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	3			N	-0-					51
10	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					51
*11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	2978	3			N	-0-					51
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 35,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					27
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	271	3			Y	-0-					27
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					27
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					27
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					27
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					27
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					27
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					27
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					27
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					27
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					27
12	1054	N	268	-0-	-786	-0-	268	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3186	-0-	-6	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	1588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2130	N	563	-0-	-1567	-0-	561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2015	N	636	-0-	-1379	-0-	635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1581	N	592	-0-	-989	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3051	-0-	-1599	-0-	3051	3			Y	-0-					36
02	4284	X	2947	-0-	-1337	-0-	2947	3			Y	-0-					36
03	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3313	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	4290	X	3211	-0-	-1079	-0-	3211	3			Y	-0-					36
05	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	3436	3			Y	-0-					36
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					36
07	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	3			Y	-0-					36
08	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			Y	-0-					36
09	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3119	3			Y	-0-					36
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					36
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	3			Y	-0-					36
12	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2996	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 38,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	845	-0-	-565	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	98	-0-	-1266	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2873	-0-	-95	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3637	-0-	-59	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3940	-0-	-140	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-	1	8			-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3568	-0-	-128	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3686	-0-	-184	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3017	-0-	-83	225	3017	3			N	-0-					-0-
02	3026	X	2801	-0-	-225	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	571	-0-	-1196	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4046	-0-	946	946	4046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2505	-0-	-1807	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3785	-0-	-835	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2431	-0-	-2343	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	2838	-0-	-1662	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2812	-0-	-1404	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2576	-0-	-1204	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	2163	-0-	-609	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
04	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
05	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
07	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
08	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
10	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
12	2852	N	2656	-0-	-196	-0-	2656	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

01	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2373	-0-	-63	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					-0-
07	2778	N	2573	-0-	-205	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2223	-0-	-1287	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	326	-0-	-3301	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	370	-0-	-3257	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	592	-0-	-2888	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	616	-0-	-2980	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3			Y	-0-					39
02	5964	X	5738	-0-	-226	-0-	5738	3			Y	-0-					39
03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6511	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			Y	-0-					39
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			Y	-0-					39
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					39
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					39
08	6696	X	6601	-0-	-95	-0-	6601	3			Y	-0-					39
09	6570	X	6379	-0-	-191	-0-	6379	3			Y	-0-					39
10	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6540	3			Y	-0-					39
11	6570	X	6084	-0-	-486	-0-	6084	3			Y	-0-					39
12	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	6162	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 77,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2568	-0-	-12	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1531	-0-	-980	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1622	-0-	-958	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	352	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	312	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	359	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	351	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	353	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	339	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1816	-0-	-943	-0-	363	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	378	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	346	1	1980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	353	1	2087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2520	N	2121	-0-	-399	-0-	348	1	1773	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	363	1	2013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3165	-0-	-447	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2436	-0-	-1104	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2834	-0-	-676	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

01	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	1842	-0-	-2106	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	661	-0-	-3090	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1335	-0-	-2625	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2040	-0-	-2190	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	233	-0-	-4138	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	1075	-0-	-3155	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

01	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3005	-0-	-1363	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
08	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
09	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
11	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3		N	-0-			-0-
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	5311	3		N	-0-			-0-
02	5460	X	3656	-0-	-1804	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4817	3		N	-0-			-0-
04	5850	X	2986	-0-	-2864	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
05	5673	X	2987	-0-	-2686	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
06	5130	X	3114	-0-	-2016	-0-	3114	3		N	-0-			-0-
07	4805	X	2605	-0-	-2200	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	3		N	-0-			-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3		N	-0-			-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3377	-0-	277	520	3377	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2923	-0-	123	643	2923	3			N	-0-					-0-
03	3070	X	2427	-0-	-643	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	982	-0-	-1838	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1099	-0-	-1815	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	1208	1	3435	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	974	1	3298	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	663	1	3779	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	117	1	3632	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1130	1	3794	2	N	-0-			-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1208	1	3638	2	N	-0-			-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1205	1	3604	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	1169	1	3378	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	1208	1	3485	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4402	-0-	-428	-0-	1169	1	3233	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	1208	1	3361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4706	-0-	-1370	-0-	4706	3			N	-0-			-0-
02	5376	X	4225	-0-	-1151	-0-	4225	3			N	-0-			-0-
03	5766	X	2896	-0-	-2870	-0-	2896	3			N	-0-			-0-
04	5550	X	423	-0-	-5127	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05	5270	X	1969	-0-	-3301	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
06	4560	X	2389	-0-	-2171	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
07	4681	X	4512	-0-	-169	-0-	4512	3			N	-0-			-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-			-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
10	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	3827	3			N	-0-			-0-
11	4380	X	3625	-0-	-755	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
12	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-			-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-			-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			N	-0-			-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-			-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-			-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-			-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-			-0-
08	6014	X	4791	-0-	-1223	-0-	4791	3			N	-0-			-0-
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	3			N	-0-			-0-
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-			-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-			-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1182	-0-	-498	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	867	-0-	-900	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	840	-0-	-810	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	189	-0-	-1020	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	190	-0-	-1160	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

01	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2213	-0-	-587	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

01	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3				N	-0-					-0-
02		4	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2475	-0-	-191	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2881	-0-	-395	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3517	-0-	-179	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4115	-0-		-8	-0-		4115	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3613	-0-		-139	-0-		3613	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4075	-0-		-79	-0-		4075	3			N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-		4010	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-		4213	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3935	-0-		-55	-0-		3935	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3966	-0-		-188	-0-		3966	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2442	-0-		-1774	-0-		2442	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3609	-0-		-471	-0-		3609	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3652	-0-		-564	-0-		3652	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3514	-0-		-416	-0-		3514	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	522	-0-		-3446	-0-		522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4688	-0-		-86	-0-		4688	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4116	-0-		-168	-0-		4116	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4539	-0-		-173	-0-		4539	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4306	-0-		-224	-0-		4306	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4485	-0-		-196	-0-		4485	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4345	-0-		-185	-0-		4345	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4317	-0-		-240	-0-		4317	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4334	-0-		-192	-0-		4334	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4257	-0-		-93	-0-		4257	3			N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-		-0-	-0-		4919	3			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-		-0-	-0-		4607	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4276	-0-		-126	-0-		4276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-		162	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		153	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-		423	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-		172	172		303	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3073	N	2901	-0-		-172	-0-		332	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2967	N	2967	-0-		-0-	-0-		431	1	2535	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
07	2294	X	2293	-0-		-1	-0-		429	1	1864	2	N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-		470	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-		-0-	-0-		386	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1420	-0-		-874	-0-		190	1	1229	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
11	2220	X	913	-0-		-1307	-0-		123	1	790	2	N	-0-					-0-
12	2465	X	2465	-0-		-0-	-0-		421	1	2044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

01	5115	X	4931	-0-	-184	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4320	-0-	-600	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4211	-0-	-904	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4541	-0-	-19	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

01	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2396	-0-	-376	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1222	-0-	-206	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5017	-0-	-331	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4623	-0-	-747	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4621	-0-	-749	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4356	-0-	-40	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4554	-0-	-216	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4476	-0-	-360	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4395	-0-	-441	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5138	-0-	-472	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5600	-0-	-197	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1541	1	798	2	N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1358	1	861	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1257	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1333	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1369	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	1212	1	560	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1577	-0-	-1213	-0-	1300	1	277	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	1269	1	541	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	1255	1	1013	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2666	X	1490	-0-	-1176	-0-	1434	1	47	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	1481	1	68	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	2356	N	1524	-0-	-832	-0-	1303	1	217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2703	-0-	-1389	-0-	863	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3148	-0-	-464	-0-	780	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	863	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	835	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	863	1	2406	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	835	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2289	-0-	-1555	-0-	863	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	863	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	835	1	2608	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	863	1	2691	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	835	1	2609	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	863	1	2676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2584	-0-	-188	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2319	-0-	-750	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2068	-0-	-1280	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2521	-0-	-719	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6076	X	4579	-0-	-1497	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5955	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	6510	X	5996	-0-	-514	-0-	5994	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	6062	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6000	X	5896	-0-	-104	-0-	5892	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	6200	X	6017	-0-	-183	-0-	6016	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6640	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6753	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	6034	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	6851	X	5940	-0-	-911	-0-	5939	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3295	-0-	-401	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3591	-0-	-369	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3106	-0-	-734	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2505	-0-	-407	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1823	-0-	-907	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3673	-0-	-767	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3477	-0-	-1111	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3164	-0-	-556	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	2095	-0-	-2049	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	2330	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4050	X	2549	-0-	-1501	-0-	2547	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3732	-0-	-438	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1666	-0-	-554	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3167	-0-		67	174	3167	3			N	-0-			-0-
02	3302	X	3128	-0-		-174	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
03	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
04	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
05	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	3227	3			N	-0-			-0-
06	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
07	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-	3075	3			N	-0-			-0-
08	3069	X	2855	-0-		-214	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
09	2970	X	2887	-0-		-83	-0-	2887	3			N	-0-			-0-
10	3069	X	2996	-0-		-73	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
11	2970	X	2671	-0-		-299	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
12	3069	X	2811	-0-		-258	-0-	2811	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4688	-0-		-210	-0-	152	1	4536	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4136	-0-		-316	-0-	153	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4691	-0-		-238	-0-	168	1	4523	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4051	-0-		-659	-0-	159	1	3892	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3691	-0-		-1052	-0-	164	1	3527	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4447	-0-		-83	-0-	173	1	4274	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3829	-0-		-852	-0-	166	1	3663	2	N	-0-			-0-
08	5623	X	5623	-0-		-0-	-0-	174	1	5449	2	N	-0-			-0-
09	5174	X	5174	-0-		-0-	-0-	166	1	5008	2	N	-0-			-0-
10	5862	X	5862	-0-		-0-	-0-	161	1	5701	2	N	-0-			-0-
11	6281	X	6281	-0-		-0-	-0-	162	1	6119	2	N	-0-			-0-
12	6194	X	6194	-0-		-0-	-0-	163	1	6031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
02	2828	X	2789	-0-		-39	-0-	2789	3			N	-0-			-0-
03	3162	X	3047	-0-		-115	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
04	3060	X	3004	-0-		-56	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
05	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	3196	3			N	-0-			-0-
06	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
07	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
08	3193	X	3114	-0-		-79	-0-	3114	3			N	-0-			-0-
09	3150	X	2120	-0-		-1030	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
10	3255	X	21	-0-		-3234	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	3150	X	3063	-0-		-87	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
12	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	4714	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
02	3220	X	2962	-0-	-258	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	2919	-0-	-471	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3044	3		N	-0-			-0-
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	2500	-0-	-786	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
10	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	2185	-0-	-111	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
03	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
04	2580	N	2427	-0-	-153	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
08	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	1748	-0-	-622	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
10	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	1			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	1			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	1			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	1			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	140	-0-	-635	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	700	X	270	-0-	-430	-0-	106	1	164	2	N	-0-					-0-
03	496	X	91	-0-	-405	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	143	1	198	2	N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	141	1	328	2	N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	143	1	344	2	N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	149	1	486	2	N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	131	1	380	2	N	-0-					-0-
09	480	X	148	-0-	-332	-0-	103	1	45	2	N	-0-					-0-
10	620	X	171	-0-	-449	-0-	171	1			N	-0-					-0-
11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	200	1	810	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1093	-0-	-559	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	990	N	353	-0-	-637	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	992	N	32	-0-	-960	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

01	4619	X	162	-0-	-4457	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2739	-0-	-81	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
08	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	3			N	-0-					-0-
09	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	3			N	-0-					-0-
11	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	894	-0-	-786	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	2469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4849	-0-	-1563	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5422	-0-	-188	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5237	-0-	-560	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4598	-0-	-1042	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4941	-0-	-887	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5254	-0-	-386	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	2815	-0-	-1413	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3788	-0-	-322	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3766	-0-	-284	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3830	-0-	-310	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1503	-0-	-1493	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1629	-0-	-975	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1753	-0-	-1157	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2422	-0-	-728	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3476	-0-	376	431	3476	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3615	-0-	615	1046	3615	3			Y	-0-					-0-
05	4584	X	3538	-0-	-1046	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3152	-0-	-388	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3888	-0-	-1382	-0-	3885	3	3	9	Y	3	3	8			22
02	4760	X	3373	-0-	-1387	-0-	3373	3			Y	-0-					22
03	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	4466	3	10	9	Y	9	9	8			22
04	5160	X	3943	-0-	-1217	-0-	3936	3	7	9	Y	6	6	8			22
05	5332	X	2482	-0-	-2850	-0-	2475	3	7	9	Y	6	6	8			22
06	4320	X	3329	-0-	-991	-0-	3319	3	10	9	Y	9	9	8			22
07	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4139	3	3	9	Y	3	3	8			22
08	4464	X	2922	-0-	-1542	-0-	2922	3			Y	-0-					22
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4914	3	3	9	Y	3	3	8			22
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5332	3	3	9	Y	3	3	8			22
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4616	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	5084	X	4734	-0-	-350	-0-	4731	3	3	9	Y	3	3	8			22

TOTAL GAS PROD: 48,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4794	-0-	-834	-0-	4794	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	4711	-0-	-1985	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	3906	-0-	-2574	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	4260	-0-	-2436	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3974	-0-	-1246	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4086	-0-	-1215	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	34	4	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	35	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2340	-0-	-791	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1957	-0-	-473	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	979	-0-	-1601	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	653	-0-	-2013	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1466	-0-	-484	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	369	-0-	-1274	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4763	-0-	1663	1663	4763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	376	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1967	-0-	-441	-0-	294	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	405	1	567	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	973	-0-	-1397	-0-	204	1	769	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1171	-0-	-999	-0-	181	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7291	-0-	-1017	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	6316	-0-	-1188	-0-	6316	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6879	-0-	-1305	-0-	6879	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6578	-0-	-1342	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6739	-0-	-1228	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6534	-0-	-516	-0-	6534	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	6567	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3			Y	-0-					-0-
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	487	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	485	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	458	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	631	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	682	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	467	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	751	-0-	-539	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

01	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	368	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	360	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	391	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	2466	-0-	-144	-0-	368	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	371	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2693	-0-	-187	-0-	362	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2390	-0-	-586	-0-	343	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2456	-0-	-148	-0-	333	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	364	1	2042	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	2790 X	1867	-0-	-923	-0-	447	1	1420	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	1376	-0-	-1324	-0-	401	1	969	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
12	3100 N	3119	-0-	19	19	347	1	2769	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

01	3565 X	3062	-0-	-503	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3220 X	2718	-0-	-502	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	2014	-0-	-1365	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	3090 X	1842	-0-	-1248	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2678	-0-	-292	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	3007 X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	3503 X	2218	-0-	-1285	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	3503 X	2752	-0-	-751	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	1741	-0-	-929	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1459	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	1416	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1340	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1033	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	124	2924	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3254	-0-	154	278	3254	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3075	-0-	75	353	3075	3	N	-0-					-0-
05	3339	X	2986	-0-	-353	-0-	2986	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2884	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2728	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2286	-0-	-783	-0-	2286	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	2185	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	2398	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	2289	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4122	-0-	-50	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4281	-0-	-276	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4212	-0-	-198	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3336	-0-	-1004	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3164	-0-		-153	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2834	-0-		-246	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3228	-0-		-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3104	-0-		-196	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3175	-0-		-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3072	-0-		-48	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3122	-0-		-102	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3050	-0-		-174	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2836	-0-		-254	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3026	-0-		-136	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3033	-0-		-27	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			34
02	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	2708	3			N	-0-					34
03	2976	N	2917	-0-		-59	-0-	2915	3	2	9	N	2	2	8			34
04	2894	N	2894	-0-		-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	8			34
05	3100	N	3163	-0-		63	63	3162	3	1	9	N	1	1	8			34
06	3000	N	3071	-0-		71	134	3069	3	2	9	N	2	2	8			34
07	3100	N	3211	-0-		111	245	3210	3	1	9	N	1	1	8			34
08	3419	X	3174	-0-		-245	-0-	3174	3			N	-0-					34
09	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	3116	3	1	9	N	1	1	8			34
10	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			34
11	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	3054	3	1	9	N	1	1	8			34
12	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 36,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3053	-0-		-47	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2800	-0-		-28	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3152	-0-		-10	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3060	X	3022	-0-		-38	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-		-187	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2790	-0-		-270	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-		-248	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2971	-0-		-191	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2766	-0-		-264	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2702	-0-		-274	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2584	-0-		-296	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2885	-0-		-91	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4486	-0-		-102	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4213	-0-		-227	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4358	-0-		-292	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4122	-0-		-378	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3692	-0-		-958	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	2556	-0-		-1939	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-		-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	4371	X	3105	-0-		-1266	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	2619	-0-		-1491	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2701	-0-		-988	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3918	-0-		-81	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3497	-0-		-115	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3775	-0-		-224	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3749	-0-		-121	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-		-113	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3861	-0-		-14	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
08	3926	X	3926	-0-		-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3800	-0-		-10	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-		-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2235	-0-	-5	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	953	-0-	-755	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1058	-0-	-292	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	323	-0-	-824	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	810	N	34	-0-	-776	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	899	N	111	-0-	-788	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	690	N	292	-0-	-398	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	3			N	-0-					20
02	5992	X	5771	-0-	-221	-0-	5626	3	145	9	N	132	112	1			40
03	6634	X	6335	-0-	-299	-0-	6335	3			N	-0-					40
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	6189	3			N	-0-					40
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					40
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					40
07	6386	X	6337	-0-	-49	-0-	6337	3			N	-0-					40
08	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	3			N	-0-					40
09	6420	X	6197	-0-	-223	-0-	6197	3			N	-0-					40
10	6634	X	6135	-0-	-499	-0-	6135	3			N	-0-					40
*11	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	3			N	-0-					40
*12	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	6299	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 74,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1636	-0-	-764	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2007	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3			N	-0-					20
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2520	3	64	9	N	58	61	1			17
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2751	3	1	9	N	1					18
04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					18
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			N	-0-					18
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					18
07	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2768	3			N	-0-					18
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					18
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					18
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					18
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					18
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 33,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2126	-0-	-274	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1691	-0-	-439	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2648	-0-	-412	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	790	-0-	-800	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	727	-0-	-854	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	673	-0-	-887	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5194	-0-	-154	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5419	-0-	-311	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5109	-0-	-621	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5270	-0-	-341	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4698	-0-	-432	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	2427	-0-	-3153	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6276	-0-	-2001	-0-	6274	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7476	X	5146	-0-	-2330	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5240	-0-	-2231	-0-	5234	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	5607	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	5927	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5799	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6162	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5845	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6026	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5550	X	5462	-0-	-88	-0-	5460	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6386	X	5566	-0-	-820	-0-	5564	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2759	-0-	-685	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2996	-0-	-94	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5018	-0-	-1182	-0-	118	1	4900	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4844	-0-	-168	-0-	117	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3275	-0-	-1809	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	102	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	106	1	5035	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	106	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	114	1	5086	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3757	-0-	-1544	-0-	114	1	3643	2	N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	132	1	5729	2	N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	135	1	5745	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	142	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	138	1	6900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	120	-0-	-1571	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	244	-0-	-2205	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	8	-0-	-2362	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4066					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1266					N	-0-					-0-
03	1266	X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4509	-0-	-606	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	3866	-0-	-1084	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4454	-0-	-496	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	907	-0-	-689	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	4119	3	3	9	Y	3	3	8			16
02	4256	X	3800	-0-	-456	-0-	3800	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	3822	3	9	9	Y	8	8	8			16
04	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	3498	3	7	9	Y	6	6	8			16
05	4216	X	2995	-0-	-1221	-0-	2988	3	7	9	Y	6	6	8			16
06	3780	X	2964	-0-	-816	-0-	2954	3	10	9	Y	9	9	8			16
07	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3255	3	3	9	Y	3	3	8			16
08	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	3			Y	-0-					16
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	3	2	9	Y	2	2	8			16
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	Y	2	2	8			16
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2910	3	2	9	Y	2	2	8			16
12	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	3201	3	2	9	Y	2	2	8			16

TOTAL GAS PROD: 40,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5448	-0-	-442	-0-	5446	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5348	X	5060	-0-	-288	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	5599	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5495	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6019	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	5298	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5673	X	5663	-0-	-10	-0-	5661	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5446	-0-	-374	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6404	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6149	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6579	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4289	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	4928	X	3317	-0-	-1611	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4409	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	5520	X	4186	-0-	-1334	-0-	4182	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	4500	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	4260	X	3472	-0-	-788	-0-	3465	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	4402	X	3466	-0-	-936	-0-	3464	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4729	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5419	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5033	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5400	-0-	-424	-0-	5400	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5812	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5850	X	5649	-0-	-201	-0-	5648	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6072	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6099	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5642	-0-	-448	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5415	-0-	-675	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	565	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	511	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	565	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	547	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	565	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	547	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	565	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	565	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2741	-0-	-799	-0-	547	1	2192	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	565	1	3042	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	547	1	2832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	565	1	2750	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2174	-0-	-10	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1875	-0-	-585	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	2448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460	X	1552	-0-	-908	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2435	-0-	-365	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2404	-0-	-60	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1493	-0-	-967	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	275	-0-	-2236	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	211	-0-	-2300	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	161	-0-	-1339	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4904	-0-	-416	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	5512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3074	-0-	-538	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2358	-0-	-1272	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2053	-0-	-613	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1609	-0-	-371	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2368	-0-	-1414	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2630	-0-	-478	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2341	-0-	-1286	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2054	-0-	-1573	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1940	-0-	-1570	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3375	3	1	9	Y	1	1	8			37
02	3584	X	2798	-0-	-786	-0-	2798	3			Y	-0-					37
03	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3571	3	3	9	Y	3	3	8			37
04	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3700	3	2	9	Y	2	2	8			37
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3466	3	2	9	Y	2	2	8			37
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3408	3	4	9	Y	4	4	8			37
07	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	3613	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3592	3			Y	-0-					37
09	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	3174	3	1	9	Y	1	1	8			37
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3574	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3359	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3477	3	1	9	Y	1	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 41,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3076	-0-	-88	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3000	-0-	-210	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2845	-0-	-395	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	714	-0-	-4153	-0-	146	1	568	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128	-0-	187	1	4081	2	N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	211	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	204	1	4533	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	196	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4546	-0-	-1220	-0-	191	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	205	1	5167	2	N	-0-					-0-
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	175	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	185	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	193	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	199	1	4427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5412	-0-	-888	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5928	-0-	-241	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5669	-0-	-781	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5610	-0-	-1055	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6015	-0-	-435	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3681	-0-	-2349	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3780	-0-	-2451	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5518	-0-	-512	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	327	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	301	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	213	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	459	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2263	-0-	-229	-0-	414	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	467	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	457	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	531	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	601	1	2472	2	N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	591	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	591	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2257	-0-	-803	-0-	612	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	699	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	481	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	493	1	2084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3500	-0-	-28	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2327	-0-	-305	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5297	-0-	-66	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4989	-0-	-467	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5219	-0-	-61	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4773	-0-	-387	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1184	-0-	-1792	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2437	-0-	-539	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1844	-0-	-1036	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8064	-0-	-151	-0-	221	1	7843	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7407	-0-	-13	-0-	192	1	7215	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8413	-0-	-1135	-0-	218	1	8195	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8241	-0-	-999	-0-	218	1	8023	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8114	-0-	-1434	-0-	216	1	7898	2	N	-0-			-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	208	1	8622	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7882	-0-	-643	-0-	227	1	7655	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	7113	-0-	-1412	-0-	199	1	6914	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	5273	-0-	-3547	-0-	199	1	5074	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	6217	-0-	-2897	-0-	193	1	6024	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	7654	-0-	-1166	-0-	200	1	7454	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7525	-0-	-349	-0-	209	1	7316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9264	-0-	-718	-0-	211	1	9053	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8456	-0-	-560	-0-	191	1	8265	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	7973	-0-	-2040	-0-	206	1	7767	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7487	-0-	-2203	-0-	198	1	7289	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	7141	-0-	-2872	-0-	190	1	6951	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8293	-0-	-767	-0-	195	1	8098	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8441	-0-	-921	-0-	225	1	8216	2	N	-0-			-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	203	1	7861	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	5994	-0-	-2286	-0-	192	1	5802	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	7217	-0-	-1339	-0-	198	1	7019	2	N	-0-			-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	215	1	8339	2	N	-0-			-0-
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	227	1	8634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-			-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-			-0-
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2799	-0-	-1913	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
02	2996	X	2481	-0-	-515	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
04	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
06	2700	X	2234	-0-	-466	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	2321	-0-	-438	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	1417	-0-	-1404	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	550	-0-	-2180	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	720	N	87	-0-	-633	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		N	-0-			-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3		N	-0-			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3		N	-0-			-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3		N	-0-			-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
06	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3		N	-0-			-0-
07	4836	X	3525	-0-	-1311	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
08	4836	X	3114	-0-	-1722	-0-	3114	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	2554	-0-	-2126	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-			-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2987	-0-	-793	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2779	-0-	-1127	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-		5323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-		5385	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5728	-0-	-286	-0-		5726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5820	X	4971	-0-	-849	-0-		4970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5952	X	5367	-0-	-585	-0-		5365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5760	X	5248	-0-	-512	-0-		5246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5952	X	5366	-0-	-586	-0-		5365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	5316	-0-	-419	-0-		5316	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5096	-0-	-154	-0-		5095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-		5496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5250	X	5120	-0-	-130	-0-		5119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5363	X	5072	-0-	-291	-0-		5071	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3507	-0-	-89	-0-		3507	3			Y	-0-					77
02	3304	X	3187	-0-	-117	-0-		3187	3			Y	-0-					77
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-		3553	3			Y	-0-					77
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-		3392	3			Y	-0-					77
05	3565	X	3452	-0-	-113	-0-		3452	3			Y	-0-					77
06	3450	X	1790	-0-	-1660	-0-		1790	3			Y	-0-					77
07	3565	X	3006	-0-	-559	-0-		3006	3			Y	-0-					77
08	3565	X	3093	-0-	-472	-0-		3093	3			Y	-0-					77
09	3390	X	3009	-0-	-381	-0-		3009	3			Y	-0-					77
10	3441	X	3070	-0-	-371	-0-		3070	3			Y	-0-					77
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-		3135	3			Y	-0-					77
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		3383	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 37,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		2267	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		2148	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		2373	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		2426	3			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-		2535	3			N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-		2592	3			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		2458	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		2281	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1930	-0-	-364	-0-		1930	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2052	-0-	-168	-0-		2052	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-		2231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2163	-0-	-1309	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1473	-0-	-1887	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1447	-0-	-2025	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	1838	-0-	-1522	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2495	-0-	-505	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1257	-0-	-1053	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	463	-0-	-1924	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	89	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	4409	3	1	9	Y	1	1	8			14
02	4312	X	2468	-0-	-1844	-0-	2468	3			Y	-0-					14
03	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3014	3	3	9	Y	3	3	8			14
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	3	2	9	Y	2	2	8			14
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5682	3	2	9	Y	2	2	8			14
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5325	3	3	9	Y	3	3	8			14
07	5425	X	2855	-0-	-2570	-0-	2854	3	1	9	Y	1	1	8			14
08	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	3			Y	-0-					14
09	5490	X	5416	-0-	-74	-0-	5415	3	1	9	Y	1	1	8			14
10	5673	X	5579	-0-	-94	-0-	5578	3	1	9	Y	1	1	8			14
11	5340	X	5284	-0-	-56	-0-	5283	3	1	9	Y	1	1	8			14
12	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	5379	3	1	9	Y	1	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 55,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4916	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	4480	X	4266	-0-	-214	-0-	4266	3			Y	-0-					25
03	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	4386	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	4531	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4519	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4607	3			Y	-0-					25
08	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	3			Y	-0-					25
09	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4491	3			Y	-0-					25
10	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	4625	3			Y	-0-					25
11	4530	X	4433	-0-	-97	-0-	4433	3			Y	-0-					25
12	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 54,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1925	-0-	-1609	-0-	1924	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	3192	X	2778	-0-	-414	-0-	2778	3			Y	-0-					25
03	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	8			25
04	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2964	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2976	3	2	9	Y	2	2	8			25
07	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	3008	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	2722	3			Y	-0-					25
09	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	8			25
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3076	3	1	9	Y	1	1	8			25
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2857	3	1	9	Y	1	1	8			25
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3006	3	1	9	Y	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 34,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4761	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4643	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	932	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5634	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5520	X	5497	-0-	-23	-0-	5495	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5828	X	5419	-0-	-409	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3508	-0-	-2132	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3945	-0-	-1883	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4650	-0-	-1023	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					25
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
03	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	5087	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5224	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	5340	X	4972	-0-	-368	-0-	4971	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	3			Y	-0-					25
08	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	3			Y	-0-					25
09	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	4895	3			Y	-0-					25
10	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	3			Y	-0-					25
11	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	4834	3			Y	-0-					25
12	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	5164	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 60,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2651	-0-	-263	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2551	-0-	-179	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3080	-0-	-364	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2854	-0-	-836	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2571	-0-	-1119	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	2216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2520	X	1413	-0-	-1107	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2604	X	1518	-0-	-1086	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	816	-0-	-1704	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6515	-0-	3415	3415	6515	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	243	-0-	-2857	558	243	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	563	-0-	-558	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	230	-0-	-1878	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	675	-0-	-1365	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	17113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	178	1	513	2	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	1			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	207	1	5422	2	N	-0-			-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	174	1	4105	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	3520	-0-	-1347	-0-	177	1	3343	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	3253	-0-	-1457	-0-	173	1	3080	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3123	-0-	-1744	-0-	181	1	2942	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3711	-0-	-999	-0-	165	1	3546	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	2953	-0-	-1790	-0-	166	1	2787	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	174	1	2732	2	N	-0-			-0-
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	181	1	5472	2	N	-0-			-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	159	1	5660	2	N	-0-			-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	159	1	3713	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	169	1	3663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	206	1	7509	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	190	1	6973	2	N	-0-			-0-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	206	1	6761	2	N	-0-			-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	193	1	6442	2	N	-0-			-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	194	1	6568	2	N	-0-			-0-
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	203	1	7178	2	N	-0-			-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	221	1	7319	2	N	-0-			-0-
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	204	1	7332	2	N	-0-			-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	206	1	5156	2	N	-0-			-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	190	1	6470	2	N	-0-			-0-
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	206	1	8018	2	N	-0-			-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	211	1	7967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		1955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1923	-0-	-216	-0-		1921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		2137	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-		2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		1938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2201	N	1956	-0-	-245	-0-		1955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2356	N	2014	-0-	-342	-0-		2014	3			N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		2021	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		2178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		2176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2077	N	1960	-0-	-117	-0-		1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6165	-0-	-4	-0-		186	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-		160	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-		169	1	4888	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5213	-0-	-1147	-0-		169	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5557	-0-	-1015	-0-		180	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-		171	1	6017	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5432	-0-	-613	-0-		174	1	5258	2	N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-		186	1	5869	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	4113	-0-	-2067	-0-		187	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4678	-0-	-1708	-0-		171	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6024	-0-	-156	-0-		169	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-		170	1	5938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		1738	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		1632	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		1829	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-		1652	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		1626	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		1638	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	3			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		1756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

01	3596	X	2045	-0-	-1551	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2202	-0-	-962	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1926	-0-	-926	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2269	-0-	-583	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4472	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5070	X	4054	-0-	-1016	-0-	4053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	4926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5220	X	4495	-0-	-725	-0-	4494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	4093	-0-	-1301	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4168	-0-	-602	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4355	-0-		-419	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3951	-0-		-361	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4141	-0-		-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3717	-0-		-903	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4112	-0-		-662	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3288	-0-		-942	-0-	3287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4371	X	3877	-0-		-494	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4083	-0-		-71	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2824	-0-		-1166	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3357	-0-		-766	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3074	-0-		-886	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3414	-0-		-678	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5324	-0-		-3418	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6020	-0-		-1764	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7028	-0-		-629	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-		-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-		-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	7526	X	7526	-0-		-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	7801	X	7801	-0-		-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	7701	X	7701	-0-		-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6413	-0-		-1117	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6944	-0-		-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7297	-0-		-263	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7138	-0-		-674	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9128	-0-		-1412	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8285	-0-		-1235	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9385	-0-		-1155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9561	-0-		-639	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9741	-0-		-334	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	9411	X	9411	-0-		-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9730	-0-		-159	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9871	-0-		-18	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8470	-0-		-1100	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8864	-0-		-870	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9028	-0-		-512	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8842	-0-		-1016	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3399	-0-	-1282	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3954	-0-	-846	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3966	-0-	-1314	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3711	-0-	-1745	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3112	-0-	-848	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	348	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	419	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	329	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	317	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	308	1	2372	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2101	-0-	-565	-0-	302	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	323	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1698	-0-	-972	-0-	323	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	347	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	304	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	286	1	1437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

01	186	X	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

01	4185	X	3278	-0-	-907	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2508	-0-	-1272	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	813	-0-	-727	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	921	-0-	-1342	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1288	-0-	-722	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	4	8			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2272	-0-	-1480	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1	-0-	-4060	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3713	-0-	-319	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4007	-0-	-133	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3757	-0-	-263	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2863	-0-	-1074	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2623	-0-	-933	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1708	-0-	-1052	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1987	-0-	-833	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1691	-0-	-439	-0-	1689	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2244	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	2857	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	920	-0-	-970	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4357	-0-	-95	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4663	-0-	-257	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4511	-0-	-229	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	509	1	3762	2	N	-0-			-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	394	1	3671	2	N	-0-			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	408	1	4418	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3045	-0-	-1125	-0-	486	1	2559	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3250	-0-	-1059	-0-	526	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4113	-0-	-57	-0-	509	1	3604	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	479	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	494	1	3275	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3005	-0-	-1105	-0-	481	1	2524	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	499	1	3202	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3747	-0-	-363	-0-	458	1	3289	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	451	1	2949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	2813	3			N	-0-			-0-
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
03	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
04	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2629	3			N	-0-			-0-
05	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	2448	3			N	-0-			-0-
07	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
08	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
09	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-			-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	20	6	3			N	-0-			-0-
12	22	X	2	-0-	-20	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
06	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
07	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
08	2356	N	2112	-0-	-244	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

01	6851	X	6817	-0-	-34	-0-	200	1	6617	2	N	-0-			-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	177	1	6024	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	196	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5704	-0-	-2156	-0-	187	1	5517	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	5706	-0-	-2416	-0-	186	1	5520	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6093	-0-	-537	-0-	176	1	5917	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5283	-0-	-1568	-0-	183	1	5100	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	206	1	5035	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	3909	-0-	-2181	-0-	215	1	3694	2	N	-0-			-0-
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	7093	2	N	-0-			-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	205	1	6368	2	N	-0-			-0-
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	205	1	6472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

01	5983	X	3504	-0-	-2479	-0-	155	1	3349	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3318	-0-	-2086	-0-	169	1	3149	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4072	-0-	-1911	-0-	185	1	3887	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2599	-0-	-1541	-0-	121	1	2478	2	N	-0-			-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	138	1	9521	2	N	-0-			-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	113	1	7172	2	N	-0-			-0-
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	118	1	7503	2	N	-0-			-0-
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	2	N	-0-			-0-
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	112	1	6163	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	118	1	5775	2	N	-0-			-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	106	1	6692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7726	X	7726	-0-		-0-	-0-	7726	3		N	-0-			-0-
02	6916	X	6818	-0-		-98	-0-	6818	3		N	-0-			-0-
03	7657	X	6703	-0-		-954	-0-	6703	3		N	-0-			-0-
04	7470	X	6411	-0-		-1059	-0-	6411	3		N	-0-			-0-
05	7719	X	7626	-0-		-93	-0-	7626	3		N	-0-			-0-
06	7470	X	7452	-0-		-18	-0-	7452	3		N	-0-			-0-
07	7564	X	7329	-0-		-235	-0-	7329	3		N	-0-			-0-
08	7626	X	7385	-0-		-241	-0-	7385	3		N	-0-			-0-
09	7440	X	6951	-0-		-489	-0-	6951	3		N	-0-			-0-
10	7688	X	7396	-0-		-292	-0-	7396	3		N	-0-			-0-
11	7440	X	5349	-0-		-2091	-0-	5349	3		N	-0-			-0-
12	7378	X	5509	-0-		-1869	-0-	5509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-		-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
03	620	N	452	-0-		-168	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	600	N	487	-0-		-113	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-		-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06	678	N	678	-0-		-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-		-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-		-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-		-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10	755	N	755	-0-		-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-		-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5146	-0-		-0-	-0-	219	1	4927	2	N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-		-0-	-0-	182	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3687	-0-		-1459	-0-	204	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3735	-0-		-1245	-0-	212	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3728	-0-		-1418	-0-	205	1	3523	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4251	-0-		-729	-0-	200	1	4051	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4110	-0-		-757	-0-	181	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3633	-0-		-242	-0-	193	1	3440	2	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-		-0-	-0-	174	1	5265	2	N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-		-0-	-0-	168	1	5965	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	2470	-0-		-1790	-0-	183	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	2754	-0-		-2392	-0-	169	1	2585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5403	-0-		-22	-0-	155	1	5248	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4776	-0-		-1300	-0-	145	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-		-0-	-0-	176	1	6616	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5955	-0-		-555	-0-	158	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-		-0-	-0-	182	1	6669	2	N	-0-					-0-
06	6977	X	6977	-0-		-0-	-0-	164	1	6813	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5302	-0-		-1425	-0-	170	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5492	-0-		-1235	-0-	172	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4117	-0-		-2393	-0-	209	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5229	-0-		-1498	-0-	181	1	5048	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6452	-0-		-58	-0-	180	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	6259	X	6259	-0-		-0-	-0-	187	1	6072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	5890	-0-		-3596	-0-	246	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	9775	X	9775	-0-		-0-	-0-	222	1	9553	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9382	-0-		-104	-0-	243	1	9139	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8969	-0-		-211	-0-	238	1	8731	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8998	-0-		-488	-0-	239	1	8759	2	N	-0-					-0-
06	9969	X	9969	-0-		-0-	-0-	235	1	9734	2	N	-0-					-0-
07	9856	X	9856	-0-		-0-	-0-	263	1	9593	2	N	-0-					-0-
08	9706	X	9706	-0-		-0-	-0-	244	1	9462	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7286	-0-		-1894	-0-	233	1	7053	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8757	-0-		-729	-0-	240	1	8517	2	N	-0-					-0-
11	9928	X	9928	-0-		-0-	-0-	246	1	9682	2	N	-0-					-0-
12	9833	X	9833	-0-		-0-	-0-	252	1	9581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	155	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	143	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	148	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	145	1	3832	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	152	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	137	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3068	-0-	-1055	-0-	123	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	156	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	121	1	4299	2	N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	129	1	4041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4659	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	4262	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4743	X	4308	-0-	-435	-0-	4302	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4590	X	4082	-0-	-508	-0-	4074	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4743	X	4298	-0-	-445	-0-	4296	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4181	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4170	X	4137	-0-	-33	-0-	4135	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4403	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	7075	3			Y	-0-					40
02	7168	X	6393	-0-	-775	-0-	6393	3			Y	-0-					40
03	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	7037	3			Y	-0-					40
04	7800	X	6184	-0-	-1616	-0-	6184	3			Y	-0-					40
05	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	6619	3			Y	-0-					40
06	6840	X	6504	-0-	-336	-0-	6504	3			Y	-0-					40
07	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6435	3			Y	-0-					40
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6073	3	50	9	Y	45	61	1			24
09	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6022	3			Y	-0-					24
10	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	3			Y	-0-					24
11	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5998	3			Y	-0-					24
12	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	6338	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 76,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1890	-0-	-266	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1510	-0-	-530	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	2177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2488	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2312	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	2400	N	2043	-0-	-357	-0-	2036	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2728	N	1800	-0-	-928	-0-	1793	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2640	X	1229	-0-	-1411	-0-	1220	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2267	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1893	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1597	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	1668	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1797	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					37
02	5600	X	4240	-0-	-1360	-0-	4240	3			Y	-0-					37
03	6200	X	5210	-0-	-990	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	6000	X	3877	-0-	-2123	-0-	3877	3			Y	-0-					37
05	6169	X	5724	-0-	-445	-0-	5723	3	1	9	Y	1	1	8			37
06	5730	X	5181	-0-	-549	-0-	5180	3	1	9	Y	1	1	8			37
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-					37
08	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	5062	3			Y	-0-					37
09	5550	X	4717	-0-	-833	-0-	4717	3			Y	-0-					37
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					37
11	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4536	3			Y	-0-					37
12	5394	X	4587	-0-	-807	-0-	4587	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 60,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5074	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5124	X	4911	-0-	-213	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5163	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5460	X	5119	-0-	-341	-0-	5117	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5212	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	5250	X	5046	-0-	-204	-0-	5043	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	3			Y	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5362	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5315	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	5421	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5344	-0-	-918	-0-	5344	3			Y	-0-					38
02	5432	X	5128	-0-	-304	-0-	5128	3			Y	-0-					38
03	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5194	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5160	X	4171	-0-	-989	-0-	4171	3			Y	-0-					38
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	3	1	9	Y	1	1	8			38
06	5490	X	5048	-0-	-442	-0-	5047	3	1	9	Y	1	1	8			38
07	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	4862	3			Y	-0-					38
08	5704	X	4926	-0-	-778	-0-	4926	3			Y	-0-					38
09	5520	X	4721	-0-	-799	-0-	4721	3			Y	-0-					38
10	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	5287	3			Y	-0-					38
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			Y	-0-					38
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 61,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4596	-0-	-192	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4956	-0-	-174	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4676	-0-	-244	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5007	-0-	-123	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	918	-0-	-612	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	50	-0-	-1748	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	961	N	160	-0-	-801	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7085	-0-	-231	-0-	7085	3			Y	-0-					41
02	6636	X	6257	-0-	-379	-0-	6257	3			Y	-0-					41
03	7347	X	7025	-0-	-322	-0-	7025	3			Y	-0-					41
04	6870	X	6754	-0-	-116	-0-	6754	3			Y	-0-					41
05	7099	X	6778	-0-	-321	-0-	6778	3			Y	-0-					41
06	6870	X	6271	-0-	-599	-0-	6271	3			Y	-0-					41
07	7037	X	6376	-0-	-661	-0-	6376	3			Y	-0-					41
08	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6409	3	55	9	Y	50	65	1			26
09	6750	X	6275	-0-	-475	-0-	6275	3			Y	-0-					26
10	6789	X	6438	-0-	-351	-0-	6438	3			Y	-0-					26
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			Y	-0-					26
12	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	6313	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 78,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	258	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	286	1	2164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	276	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	286	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	276	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	286	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	286	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	276	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	286	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	276	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	286	1	2043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1726	-0-	-402	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1395	-0-	-1005	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1079	-0-	-1401	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	160	-0-	-2320	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	104	-0-	-1816	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	768	-0-	-813	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	510	-0-	-900	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3041	-0-	-739	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3850	-0-	-50	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3726	-0-	-110	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3921	-0-	-69	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5971	-0-	-5313	-0-	169	1	5802	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	3701	-0-	-6491	-0-	149	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8448	-0-	-1038	-0-	210	1	8238	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6288	-0-	-2682	-0-	150	1	6138	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	6725	-0-	-2544	-0-	172	1	6553	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6890	-0-	-1300	-0-	148	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	162	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	167	1	12205	2	N	-0-					-0-
09	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	157	1	11529	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
11	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	175	1	10717	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	11095	-0-	-189	-0-	181	1	10914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2687	-0-	-723	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2345	-0-	-735	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2378	-0-	-784	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1925	-0-	-1392	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2096	-0-	-1114	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2295	-0-	-1022	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1946	-0-	-1234	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3835	-0-	-908	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
02	4284	X	3064	-0-	-1220	-0-	3064	3		N	-0-			-0-
03	4681	X	3028	-0-	-1653	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
04	4050	X	2676	-0-	-1374	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
05	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
06	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
07	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
08	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
10	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3		N	-0-			-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
12	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	3737	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7118	-0-	-880	-0-	7118	3		N	-0-			-0-
02	7140	X	5956	-0-	-1184	-0-	5956	3		N	-0-			-0-
03	7781	X	4998	-0-	-2783	-0-	4998	3		N	-0-			-0-
04	6960	X	5205	-0-	-1755	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
05	7130	X	4707	-0-	-2423	-0-	4707	3		N	-0-			-0-
06	6900	X	4404	-0-	-2496	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
07	6603	X	3342	-0-	-3261	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
08	5394	X	3424	-0-	-1970	-0-	3424	3		N	-0-			-0-
09	5220	X	981	-0-	-4239	-0-	981	3		N	-0-			-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3		N	-0-			-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3		N	-0-			-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3870	-0-	-190	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3980	-0-	-160	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3777	-0-	-243	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	45	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	38	1	3920	2	N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	36	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	19	1	4543	2	N	-0-					-0-
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	20	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3285	-0-	-1245	-0-	18	1	3267	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	82	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4422	-0-	-476	-0-	47	1	4375	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	31	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	17	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	73	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	125	1	4240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3815	-0-	715	715	3801	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	3000	N	3294	-0-	294	1009	3285	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
05	3100	N	2980	-0-	-120	889	2971	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	3690	X	2486	-0-	-1204	-0-	2473	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
07	3813	X	2604	-0-	-1209	-0-	2600	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	3813	X	2675	-0-	-1138	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	2304	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2385	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2048	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	2666	X	2029	-0-	-637	-0-	2025	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3086	N	2895	-0-	-191	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2710	-0-	-142	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	109	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4184	-0-	-1136	-0-	108	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	120	1	4848	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4703	-0-	-667	-0-	102	1	4601	2	N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	103	1	7330	2	N	-0-					-0-
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	100	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	115	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4096	-0-	-1887	-0-	123	1	3973	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	1484	-0-	-4306	-0-	42	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	84	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	653	-0-	-5137	-0-	29	1	624	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	696	-0-	-3396	-0-	37	1	659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11008	-0-		-1485	-0-	127	1	10881	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	8048	-0-		-3236	-0-	123	1	7925	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	7782	-0-		-4215	-0-	149	1	7633	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	10214	-0-		-1396	-0-	145	1	10069	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10117	-0-		-1880	-0-	150	1	9967	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	9913	-0-		-737	-0-	145	1	9768	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10664	-0-		-0-	-0-	147	1	10517	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	7575	-0-		-2965	-0-	145	1	7430	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	7012	-0-		-3188	-0-	142	1	6870	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	7811	-0-		-2853	-0-	163	1	7648	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	4476	-0-		-5844	-0-	154	1	4322	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	7978	-0-		-2686	-0-	151	1	7827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-		-0-	-0-	229	1	8869	2	N	-0-			-0-
02	7732	X	7732	-0-		-0-	-0-	208	1	7524	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7752	-0-		-618	-0-	232	1	7520	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	7504	-0-		-596	-0-	218	1	7286	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7236	-0-		-1134	-0-	227	1	7009	2	N	-0-			-0-
06	8297	X	8297	-0-		-0-	-0-	224	1	8073	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	7592	-0-		-778	-0-	226	1	7366	2	N	-0-			-0-
08	8623	X	8623	-0-		-0-	-0-	242	1	8381	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6519	-0-		-1581	-0-	237	1	6282	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7297	-0-		-1073	-0-	224	1	7073	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7979	-0-		-121	-0-	225	1	7754	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7739	-0-		-631	-0-	242	1	7497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4315	-0-		-1203	-0-	4315	3			N	-0-			-0-
02	4844	X	3923	-0-		-921	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
03	5115	X	3855	-0-		-1260	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
04	4560	X	4560	-0-		-0-	-0-	4560	3			N	-0-			-0-
05	4726	X	4726	-0-		-0-	-0-	4726	3			N	-0-			-0-
06	4566	X	4566	-0-		-0-	-0-	4566	3			N	-0-			-0-
07	4712	X	3891	-0-		-821	-0-	3891	3			N	-0-			-0-
08	4803	X	4803	-0-		-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
09	4697	X	4697	-0-		-0-	-0-	4697	3			N	-0-			-0-
10	4712	X	4553	-0-		-159	-0-	4553	3			N	-0-			-0-
11	4650	X	4500	-0-		-150	-0-	4500	3			N	-0-			-0-
12	4867	X	4694	-0-		-173	-0-	4694	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9842	-0-	-1659	-0-	253	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	8033	-0-	-2355	-0-	251	1	7782	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	9107	-0-	-3200	-0-	280	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	8476	-0-	-3434	-0-	250	1	8226	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	8770	-0-	-3537	-0-	269	1	8501	2	N	-0-					-0-
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	273	1	9833	2	N	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	288	1	9514	2	N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	281	1	9894	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	7701	-0-	-2409	-0-	267	1	7434	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	8758	-0-	-1689	-0-	270	1	8488	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9490	-0-	-620	-0-	264	1	9226	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	10086	-0-	-82	-0-	270	1	9816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	381	1	23	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	321	1	217	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13280	-0-	10180	10180	344	1	12936	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12124	-0-	9124	19304	321	1	11803	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12208	-0-	9108	28412	325	1	11883	2	N	-0-					-0-
06	28971	X	559	-0-	-28412	-0-	311	1	248	2	N	-0-					-0-
07	589	X	581	-0-	-8	-0-	370	1	211	2	N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	455	1	451	2	N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	428	1	330	2	N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	435	1	266	2	N	-0-					-0-
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	518	1	96	2	N	-0-					-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	554	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2789	-0-	-280	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2671	-0-	-89	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2633	-0-	-127	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5220	-0-	-3460	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7840	X	5422	-0-	-2418	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	7844	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	7960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7945	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	8181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8070	X	7714	-0-	-356	-0-	7713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	7899	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	3	3	8			16
02	2548	X	955	-0-	-1593	-0-	955	3			N	-0-					16
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3370	3	235	9	N	214	192	1	7	8	31
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4514	3	4	9	N	4	4	8			31
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5600	3	4	9	N	4	4	8			31
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4815	3	7	9	N	6	6	8			31
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4846	3	2	9	N	2	2	8			31
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					31
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4436	3	2	9	N	2	2	8			31
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4361	3	2	9	N	2	2	8			31
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4211	3	2	9	N	2	2	8			31
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4234	3	2	9	N	2	2	8			31

TOTAL GAS PROD: 46,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	511	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	524	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	437	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	544	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1274	-0-	-42	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	255	-0-	-1305	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1784	-0-	-665	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1542	-0-	-558	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1704	-0-	-246	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1804	-0-	-459	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3833	-0-	-724	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	5550	3			Y	-0-					9
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					9
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			Y	-0-					9
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					9
05	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	6246	3			Y	-0-					9
06	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	3			Y	-0-					9
07	6510	X	5359	-0-	-1151	-0-	5359	3			Y	-0-					9
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	3	1	9	Y	1	7	1			3
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					3
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					3
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			Y	-0-					3
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 77,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

01	8866	X	7111	-0-	-1755	-0-	7109	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8008	X	5711	-0-	-2297	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8170	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8072	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8500	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7920	X	7365	-0-	-555	-0-	7359	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8339	X	7658	-0-	-681	-0-	7656	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8494	X	8290	-0-	-204	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	6669	-0-	-1551	-0-	6667	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8494	X	6380	-0-	-2114	-0-	6378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8010	X	7088	-0-	-922	-0-	7087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8277	X	6095	-0-	-2182	-0-	6094	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5618	-0-	-1357	-0-	5618	3			Y	-0-					40
02	6300	X	4706	-0-	-1594	-0-	4706	3			Y	-0-					40
03	6727	X	4790	-0-	-1937	-0-	4790	3			Y	-0-					40
04	6090	X	5002	-0-	-1088	-0-	5002	3			Y	-0-					40
05	6045	X	4710	-0-	-1335	-0-	4710	3			Y	-0-					40
06	5430	X	4652	-0-	-778	-0-	4652	3			Y	-0-					40
07	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4755	3			Y	-0-					40
08	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	5096	3	53	9	Y	48	63	1			25
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-					25
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					25
11	4980	X	4956	-0-	-24	-0-	4956	3			Y	-0-					25
12	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5115	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 59,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2364	-0-	-548	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2646	-0-	-764	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	98	-0-	-2785	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5312	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5457	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4933	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4827	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5449	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7710	-0-	-354	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8653	-0-	-77	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8942	-0-	-79	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8686	-0-	-397	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8643	-0-	-147	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8981	-0-	-102	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8484	-0-	-156	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	8512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	9	Y	2	2	8			10
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	4	8			10
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	Y	3	3	8			10
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	Y	3	3	8			10
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	1278	3	4	9	Y	4	4	8			10
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	3	1	9	Y	1	1	8			10
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			Y	-0-					10
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	3	1	9	Y	1	1	8			10
10	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1432	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	8			10
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1373	3	1	9	Y	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3600	-0-		-89	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2874	-0-		-458	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3533	-0-		-1	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3295	-0-		-185	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3427	-0-		-169	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3332	-0-		-148	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3311	-0-		-223	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3033	-0-		-501	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2965	-0-		-365	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3206	-0-		-235	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2998	-0-		-332	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6927	-0-		-203	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-		-115	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	7010	-0-		-130	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7091	-0-		-380	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6600	-0-		-630	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6611	-0-		-860	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6674	-0-		-580	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6654	-0-		-366	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6900	-0-		-199	-0-	6896	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	6600	X	6597	-0-		-3	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	7272	X	7272	-0-		-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4527	-0-		-154	-0-	4527	3			Y	-0-					16
02	4256	X	3681	-0-		-575	-0-	3681	3			Y	-0-					16
03	4712	X	4184	-0-		-528	-0-	4184	3			Y	-0-					16
04	4470	X	3939	-0-		-531	-0-	3939	3			Y	-0-					16
05	4526	X	4222	-0-		-304	-0-	4222	3			Y	-0-					16
06	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	4402	3			Y	-0-					16
07	4977	X	4977	-0-		-0-	-0-	4896	3	81	9	Y	74	67	1			23
08	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					23
09	4383	X	4383	-0-		-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					23
10	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					23
11	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					23
12	4991	X	4698	-0-		-293	-0-	4698	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 52,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	3			Y	-0-					3
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					3
03	5890	X	5827	-0-	-63	-0-	5826	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	5670	X	5541	-0-	-129	-0-	5541	3			Y	-0-					3
05	6200	X	5640	-0-	-560	-0-	5640	3			Y	-0-					3
06	5700	X	5479	-0-	-221	-0-	5479	3			Y	-0-					3
07	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	5671	3	84	9	Y	76	59	1			20
08	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	3			Y	-0-					20
09	5550	X	5523	-0-	-27	-0-	5523	3			Y	-0-					20
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			Y	-0-					20
11	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	3			Y	-0-					20
12	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 69,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4572	-0-	-76	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5220	X	3709	-0-	-1511	-0-	3708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	3961	-0-	-1433	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4218	-0-	-942	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3303	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2732	-0-	-568	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2463	-0-	-947	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5809	-0-	-298	-0-	5808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572	X	5221	-0-	-351	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	6021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	6032	-0-	-28	-0-	6031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	6229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	5640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6262	X	6176	-0-	-86	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	59	1			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	7647	-0-	7647	7647	7647	3			Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7647					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7647					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	614	-0-	-595	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	3			N	-0-					-0-
03	3093	N	2946	-0-	-147	-0-	2945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5716	-0-	-608	-0-	5716	3			Y	-0-					13
02	5712	X	5172	-0-	-540	-0-	5172	3			Y	-0-					13
03	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5736	3			Y	-0-					13
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					13
05	6045	X	6032	-0-	-13	-0-	6032	3			Y	-0-					13
06	5550	X	4989	-0-	-561	-0-	4989	3			Y	-0-					13
07	6138	X	2412	-0-	-3726	-0-	2412	3			Y	-0-					13
08	6138	X	4430	-0-	-1708	-0-	4430	3			Y	-0-					13
09	5940	X	4969	-0-	-971	-0-	4969	3			Y	-0-					13
10	6045	X	5078	-0-	-967	-0-	5078	3			Y	-0-					13
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	3			Y	-0-					13
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 60,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	3			Y	-0-					21
02	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			Y	-0-					21
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	3			Y	-0-					21
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					21
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					21
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	3	1	9	Y	1	1	8			21
07	3441	X	2371	-0-	-1070	-0-	2371	3			Y	-0-					21
08	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	2702	3			Y	-0-					21
09	3330	X	2675	-0-	-655	-0-	2675	3			Y	-0-					21
10	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	3			Y	-0-					21
11	2970	X	2430	-0-	-540	-0-	2430	3			Y	-0-					21
12	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1691	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2722	3			Y	-0-					10
02	2912	X	2871	-0-	-41	-0-	2871	3			Y	-0-					10
03	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	3			Y	-0-					10
04	3120	X	1668	-0-	-1452	-0-	1668	3			Y	-0-					10
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					10
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					10
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			Y	-0-					10
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					10
09	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2975	3			Y	-0-					10
10	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3305	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					10
12	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	4063	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 38,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2444	-0-	-132	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	2706	-0-	-1045	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3842	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	3896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3946	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	3	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	3	8			13

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4632	-0-	-228	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	811	-0-	-863	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2452	-0-	-1640	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

01	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	327	1	1631	2	N	-0-					86
02	2408	X	415	-0-	-1993	-0-	296	1	44	2	N	68	130	1			24
							75	9									
03	2635	X	329	-0-	-2306	-0-	327	1	2	9	N	2					26
04	2520	X	1861	-0-	-659	-0-	317	1	1544	2	N	-0-					26
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	327	1	2352	2	N	3					29
							3	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	317	1	1806	2	N	3	2	8			30
							3	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	327	1	2608	2	N	-0-					30
08	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	327	1	2035	2	N	-0-					30
09	2610	X	1834	-0-	-776	-0-	317	1	1513	2	N	4	4	8			30
							4	9									
10	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	327	1	1409	2	N	18	4	8			44
							20	9									
11	2850	X	1537	-0-	-1313	-0-	317	1	1220	2	N	-0-					44
*12	1891	N	417	-0-	-1474	-0-	327	1	81	2	N	8	8	8			44
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	N	1737	-0-	-1053	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	81	3031	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3071	-0-	-29	52	3071	3			N	-0-					-0-
11	2995	X	2943	-0-	-52	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1718	-0-	-1165	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	162	1	8604	2		Y	59					234
							65	9										
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	150	1	7291	2		Y	41					275
							45	9										
03	9393	X	8694	-0-	-699	-0-	163	1	8451	2		Y	73	216	1			132
							80	9										
04	9090	X	7991	-0-	-1099	-0-	169	1	7822	2		Y	-0-					132
05	9393	X	7736	-0-	-1657	-0-	186	1	7510	2		Y	36					168
							40	9										
06	8460	X	7514	-0-	-946	-0-	165	1	7349	2		Y	-0-	89	1			79
07	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	185	1	7650	2		Y	33					112
							36	9										
08	8680	X	8325	-0-	-355	-0-	165	1	8117	2		Y	39					151
							43	9										
09	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	147	1	7578	2		Y	38	2	8			187
							42	9										
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	142	1	8009	2		Y	39	4	8			222
							43	9										
11	8070	X	7966	-0-	-104	-0-	138	1	7795	2		Y	30	193	1			59
							33	9										
*12	8339	X	7913	-0-	-426	-0-	143	1	7761	2		Y	8	8	8			59
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 96,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	4325	-0-	-5440	-0-	210	1	4115	2	Y	-0-					124
02	8820	X	4181	-0-	-4639	-0-	186	1	3951	2	Y	40					164
							44	9									
03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	209	1	4408	2	Y	60	121	1			103
							66	9									
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	191	1	4092	2	Y	-0-					103
05	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	186	1	4213	2	Y	27					130
							30	9									
06	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	195	1	4009	2	Y	-0-	72	1			58
07	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	187	1	3708	2	Y	31					89
							34	9									
08	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	207	1	3972	2	Y	26					115
							29	9									
09	4290	X	4218	-0-	-72	-0-	213	1	3973	2	Y	29					144
							32	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	230	1	4215	2	Y	32	4	8			172
							35	9									
*11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	222	1	3957	2	Y	27	160	1			39
							30	9									
*12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	229	1	4188	2	Y	2	2	8			39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3135	-0-	-85	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

01	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4331	-0-	-19	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6937	-0-	-593	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	6980	-0-	-700	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6935	-0-	-1001	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7059	-0-	-141	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6129	-0-	-1156	-0-	6129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	433	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	382	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	414	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	429	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	409	1	3100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	410	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	416	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	412	1	2958	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	448	1	3028	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	439	1	2970	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	433	1	3070	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3383	3	1	9	N	1	1	8			64
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					64
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3374	3	4	9	N	4	4	8			64
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3357	3	2	9	N	2	2	8			64
05	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3418	3	3	9	N	3	3	8			64
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3285	3	4	9	N	4	4	8			64
07	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3300	3	1	9	N	1	1	8			64
08	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3319	3			N	-0-					64
09	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3203	3	1	9	N	1	1	8			64
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	3275	3	1	9	N	1	1	8			64
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3186	3	1	9	N	1	1	8			64
12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			64

TOTAL GAS PROD: 39,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3123	-0-	-1186	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2810	-0-	-1082	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2464	-0-	-419	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			Y	-0-					28
02	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	6104	3			Y	-0-					28
03	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	3			Y	-0-					28
04	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6375	3			Y	-0-					28
05	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	6517	3			Y	-0-					28
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					28
07	6696	X	6239	-0-	-457	-0-	6239	3			Y	-0-					28
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	3			Y	-0-					28
09	6480	X	6094	-0-	-386	-0-	6094	3			Y	-0-					28
10	6696	X	6327	-0-	-369	-0-	6327	3			Y	-0-					28
11	6480	X	6175	-0-	-305	-0-	6175	3			Y	-0-					28
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 76,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2440	-0-	-220	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2567	-0-	-43	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1115	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	430	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4567	-0-	1467	4525	4567	3			Y	-0-					7
02	8700	X	4175	-0-	-4525	-0-	4175	3			Y	-0-					7
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			Y	-0-					7
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			Y	-0-					7
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			Y	-0-					7
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					7
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					7
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			Y	-0-					7
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			Y	-0-					7
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					7
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					7
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 57,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6105	-0-	-1273	-0-	6103	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7140	X	5361	-0-	-1779	-0-	5360	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7378	X	5690	-0-	-1688	-0-	5689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	5864	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7378	X	6110	-0-	-1268	-0-	6109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5655	-0-	-225	-0-	5654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5910	X	5864	-0-	-46	-0-	5863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6206	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3166	-0-	-110	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	22	1	5917	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5323	-0-	-361	-0-	23	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	21	1	5894	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5846	-0-	-244	-0-	25	1	5821	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	27	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	41	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	49	1	5734	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	40	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	41	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	14	1	5785	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	21	1	5474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	13	1	5614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3460	-0-	-230	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3084	-0-	-606	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	383	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3062	-0-	-354	-0-	351	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	392	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3077	-0-	-583	-0-	371	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	381	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	360	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	378	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	381	1	2606	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3015	-0-	-195	-0-	358	1	2654	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	375	1	2441	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	350	1	2812	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	391	1	2639	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	1198	-0-	-650	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	1819	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	1699	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1081	-0-	-624	-0-	1080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	1157	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1364	N	952	-0-	-412	-0-	951	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3442	-0-	-282	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3325	-0-	-455	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3603	-0-	-87	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3354	-0-	-482	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508	X	3599	-0-	-909	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	4949	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5114	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5044	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4800	X	3625	-0-	-1175	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5301	X	4625	-0-	-676	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4286	-0-	-844	-0-	4285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5053	X	3529	-0-	-1524	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	3353	-0-	-1267	-0-	3352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4774	X	2651	-0-	-2123	-0-	2650	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8142	-0-		-1933	-0-	8142	3			N	-0-			-0-
02	9100	X	7538	-0-		-1562	-0-	7538	3			N	-0-			-0-
03	9610	X	7970	-0-		-1640	-0-	7970	3			N	-0-			-0-
04	8850	X	8757	-0-		-93	-0-	8757	3			N	-0-			-0-
05	9158	X	9158	-0-		-0-	-0-	9158	3			N	-0-			-0-
06	8808	X	8808	-0-		-0-	-0-	8808	3			N	-0-			-0-
07	9195	X	9195	-0-		-0-	-0-	9195	3			N	-0-			-0-
08	9145	X	8723	-0-		-422	-0-	8723	3			N	-0-			-0-
09	8850	X	8416	-0-		-434	-0-	8416	3			N	-0-			-0-
10	9207	X	8576	-0-		-631	-0-	8576	3			N	-0-			-0-
11	8910	X	8351	-0-		-559	-0-	8351	3			N	-0-			-0-
12	9207	X	8793	-0-		-414	-0-	8793	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3318	-0-		-402	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
02	3416	X	2959	-0-		-457	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
03	3782	X	3401	-0-		-381	-0-	3401	3			N	-0-			-0-
04	3660	X	3089	-0-		-571	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
05	3627	X	3303	-0-		-324	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
06	3300	X	3190	-0-		-110	-0-	3190	3			N	-0-			-0-
07	3410	X	3196	-0-		-214	-0-	3196	3			N	-0-			-0-
08	3410	X	3265	-0-		-145	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
09	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
10	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
11	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
12	3565	X	3180	-0-		-385	-0-	3180	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	4032	3			N	-0-			-0-
02	3683	X	3683	-0-		-0-	-0-	3683	3			N	-0-			-0-
03	4395	X	4395	-0-		-0-	-0-	4395	3			N	-0-			-0-
04	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	4153	3			N	-0-			-0-
05	4645	X	4645	-0-		-0-	-0-	4645	3			N	-0-			-0-
06	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	4531	3			N	-0-			-0-
07	4568	X	4568	-0-		-0-	-0-	4568	3			N	-0-			-0-
08	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	4213	3			N	-0-			-0-
09	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-	4075	3			N	-0-			-0-
10	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
11	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
12	4643	X	4643	-0-		-0-	-0-	4643	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	548	-0-	-4288	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	393	-0-	-3163	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	363	-0-	-3047	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	540	X	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	558	X	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5684	X	3818	-0-	-1866	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3919	-0-	-2374	-0-	3916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6090	X	4550	-0-	-1540	-0-	4548	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6293	X	4400	-0-	-1893	-0-	4398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6060	X	2178	-0-	-3882	-0-	2175	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4712	X	3530	-0-	-1182	-0-	3529	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1174	-0-	-314	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	X	184	-0-	-1160	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2884	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5527	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5695	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5011	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5829	-0-	-81	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5884	-0-	-26	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4633	-0-	-1474	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5563	-0-	-347	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4571	-0-	-385	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3556	X	3358	-0-	-198	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3747	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3414	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3030	-0-	-600	-0-	3029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3257	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6691	-0-	-141	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7121	-0-	-443	-0-	7120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7230	X	6677	-0-	-553	-0-	6676	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7170	X	6919	-0-	-251	-0-	6918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6840	-0-	-120	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4134	-0-	-20	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	76	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	73	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	81	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	77	1	3577	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	73	1	3662	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	81	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	84	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	83	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	80	1	3347	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	80	1	3486	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3600	X	3412	-0-	-188	-0-	76	1	3330	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	79	1	3505	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	3			Y	-0-					39
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					39
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	3840	X	3577	-0-	-263	-0-	3576	3	1	9	Y	1	1	8			39
05	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3634	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	4320	X	3377	-0-	-943	-0-	3376	3	1	9	Y	1	1	8			39
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					39
08	4464	X	3497	-0-	-967	-0-	3497	3			Y	-0-					39
09	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	3339	3			Y	-0-					39
10	4588	X	3364	-0-	-1224	-0-	3364	3			Y	-0-					39
11	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	3162	3			Y	-0-					39
12	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	3254	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 44,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	77	1	7517	2	N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	73	1	6444	2	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	79	1	7708	2	N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	79	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7113	-0-	-482	-0-	82	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7184	-0-	-346	-0-	82	1	7102	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6810	-0-	-971	-0-	85	1	6725	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6291	-0-	-1490	-0-	80	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5949	-0-	-1461	-0-	79	1	5870	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6580	-0-	-829	-0-	79	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7148	-0-	-22	-0-	73	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	71	1	6992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	565	1	6815	2	Y	-0-					102
02	3500	X	1322	-0-	-2178	-0-	511	1	811	2	Y	-0-					102
03	4154	X	1382	-0-	-2772	-0-	565	1	817	2	Y	-0-					102
04	6000	X	3178	-0-	-2822	-0-	547	1	2631	2	Y	-0-					102
05	6200	X	1400	-0-	-4800	-0-	565	1	835	2	Y	-0-					102
06	6060	X	1447	-0-	-4613	-0-	547	1	892	2	Y	7	4	8			105
							8	9									
07	3286	X	565	-0-	-2721	-0-	565	1			Y	-0-					105
08	3286	X	1122	-0-	-2164	-0-	565	1	549	2	Y	7					112
							8	9									
09	3180	X	1511	-0-	-1669	-0-	547	1	954	2	Y	9	6	8			115
							10	9									
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	565	1	4203	2	Y	10	10	8			115
							11	9									
*11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	547	1	4963	2	Y	4	4	8			115
							4	9									
*12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	565	1	5674	2	Y	14	14	8			115
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 35,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
04	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
05	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8108	-0-	-2182	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	5793	-0-	-4840	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8710	-0-	-1923	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7974	-0-	-456	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	3668	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5569	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4822	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	8580	X	5462	-0-	-3118	-0-	5455	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	8866	X	7114	-0-	-1752	-0-	7112	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5743	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6870	X	5708	-0-	-1162	-0-	5706	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7099	X	5765	-0-	-1334	-0-	5763	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4251	-0-	1151	2649	4251	3			N	-0-					-0-
02	7273	X	4624	-0-	-2649	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	11	-0-	-2059	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	761	-0-	-1255	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5078	-0-	-2052	-0-	5077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6440	X	3230	-0-	-3210	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	2114	-0-	-4923	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6386	X	5659	-0-	-727	-0-	5657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4061	-0-	-859	-0-	4057	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6851	X	5386	-0-	-1465	-0-	5385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6360	X	5974	-0-	-386	-0-	5973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	4599	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
04	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
05	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7405	-0-	-1445	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3473	-0-	-5672	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7362	-0-	-1783	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7188	-0-	-1957	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
04	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5273	-0-	-667	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4038	-0-	-2100	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21537	-0-	-659	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19389	-0-	-491	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
03	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20033	-0-	-1717	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20824	-0-	-1651	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	20121	-0-	-3669	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	19834	-0-	-4749	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	20550	-0-	-4033	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19809	-0-	-351	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18831	-0-	-2001	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	19594	-0-	-536	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	19221	-0-	-1332	-0-	19221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	8653	-0-	-4171	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12570	-0-	-1170	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	7865	-0-	-6333	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	5311	-0-	-8429	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	6872	-0-	-7326	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
09	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
10	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
11	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
12	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4172	X	3584	-0-	-588	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	2268	-0-	-2351	-0-	2265	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4470	X	4408	-0-	-62	-0-	4405	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4377	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	4138	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	1824	-0-	-2586	-0-	1823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4598	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	243	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	102	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	183	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5928	-0-	-176	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5927	-0-	-613	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5855	-0-	-685	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5731	-0-	-376	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5515	-0-	-575	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	151	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	420	N	255	-0-	-165	-0-	248	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	131	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	684	-0-	-711	-0-	210	1	474	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	185	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	205	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	200	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	213	1	869	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	195	1	1095	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	202	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	203	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	205	1	1307	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	201	1	1458	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	207	1	1362	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5124	X	4993	-0-	-131	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	4470	-0-	-1050	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5520	X	4238	-0-	-1282	-0-	4237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518	X	4685	-0-	-833	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6268	-0-	-1792	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6040	-0-	-680	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5867	-0-	-1449	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5216	-0-	-1864	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	2131	-0-	-5123	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	1079	-0-	-5401	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5636	-0-	-1060	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3495	-0-	-2147	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3961	-0-	-2879	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4890	-0-	-2178	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4961	-0-	-61	-0-	4960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4920	X	4425	-0-	-495	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3691	-0-	-809	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814	3			N	-0-					57
02	6384	X	6139	-0-	-245	-0-	6139	3			N	-0-					57
03	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6903	3	1	9	N	1	1	8			57
04	6840	X	6556	-0-	-284	-0-	6555	3	1	9	N	1	1	8			57
05	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	6890	3	1	9	N	1	1	8			57
06	6690	X	6551	-0-	-139	-0-	6550	3	1	9	N	1	1	8			57
07	6913	X	6828	-0-	-85	-0-	6828	3			N	-0-					57
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					57
09	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	6600	3			N	-0-					57
10	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	6700	3			N	-0-					57
11	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	6326	3			N	-0-					57
12	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 79,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	744	N	132	-0-	-612	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6601	-0-	3601	3601	6601	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	199	-0-	-2901	700	199	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	632	-0-	-700	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	391	-0-	-629	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	9782	-0-	-4447	-0-	236	1	9546	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9524	-0-	-1172	-0-	189	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	234	1	10257	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	207	1	10353	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	137	-0-	-10403	-0-	137	1			N	-0-					-0-
06	10200	X	122	-0-	-10078	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	94	1	11323	2	N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	94	1	11028	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	122	1	9725	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	116	1	10550	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10412	-0-	-628	-0-	106	1	10306	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	79	1	10101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	17957	-0-	-2534	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16562	-0-	-1246	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	14014	-0-	-3356	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	2383	-0-	-15969	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	2465	-0-	-15505	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17445	-0-	-1124	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17869	-0-	-700	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
09	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	17075	-0-	-378	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
11	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
12	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5221	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4676	X	4300	-0-	-376	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4882	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5040	X	4629	-0-	-411	-0-	4627	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5208	X	4775	-0-	-433	-0-	4773	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	4502	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5553	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4741	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5250	X	4466	-0-	-784	-0-	4465	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4606	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	846	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	764	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	846	1	5769	2	N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	818	1	5556	2	N	-0-					-0-
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	846	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	818	1	4769	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	846	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	846	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	818	-0-	-5542	-0-	818	1			N	-0-					-0-
10	6386	X	900	-0-	-5486	-0-	846	1	54	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	818	-0-	-4942	-0-	818	1			N	-0-					-0-
12	5952	X	846	-0-	-5106	-0-	846	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	972	1	126	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	1	19	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	974	1	216	2	N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	962	1	157	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	1			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	1	10	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1063	1	274	2	N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10660	-0-	-736	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11450	-0-	-1167	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11016	-0-	-1194	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	2990	-0-	-9472	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	3093	-0-	-8337	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10166	-0-	-1645	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10738	-0-	-701	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
10	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2868	-0-	-2402	-0-	2866	2	2	9	Y	2					82
02	4144	X	2972	-0-	-1172	-0-	2941	2	31	9	Y	28					110
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5413	2	3	9	Y	3					113
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					113
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6691	2	18	9	Y	16					129
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5615	2	11	9	Y	10					139
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6224	2	9	9	Y	8					147
08	6696	X	5909	-0-	-787	-0-	5890	2	19	9	Y	17					164
09	6480	X	6240	-0-	-240	-0-	6234	2	6	9	Y	5	2	8			167
10	6696	X	6415	-0-	-281	-0-	6413	2	2	9	Y	2	2	8			167
*11	6030	X	3321	-0-	-2709	-0-	3309	2	12	9	Y	11					178
12	6448	X	3515	-0-	-2933	-0-	3462	2	53	9	Y	48	186	1	6	8	34

TOTAL GAS PROD: 59,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	1285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2212	X	596	-0-	-1616	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	452	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1364	N	206	-0-	-1158	-0-	204	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3354	-0-	254	254	3352	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	2912	-0-	-88	166	2910	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2901	N	2735	-0-	-166	-0-	2733	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6158	-0-	-592	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5602	-0-	-1373	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6499	-0-	-414	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5878	-0-	-872	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4328	-0-	-2647	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3497	-0-	-3253	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	7561	-0-	-5986	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8922	-0-	-150	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9867	-0-	-1173	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10417	-0-	-2153	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10030	-0-	-2959	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8801	-0-	-4188	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	7041	-0-	-3369	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6841	-0-	-3569	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	5716	-0-	-4328	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	19023	-0-	-259	-0-	19023	2			N	-0-			-0-
02	17556	X	17007	-0-	-549	-0-	17007	2			N	-0-			-0-
03	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-			-0-
04	18810	X	16676	-0-	-2134	-0-	16676	2			N	-0-			-0-
05	19034	X	16983	-0-	-2051	-0-	16983	2			N	-0-			-0-
06	20700	X	17264	-0-	-3436	-0-	17264	2			N	-0-			-0-
07	21390	X	17028	-0-	-4362	-0-	17028	2			N	-0-			-0-
08	21390	X	17665	-0-	-3725	-0-	17665	2			N	-0-			-0-
09	17250	X	17221	-0-	-29	-0-	17221	2			N	-0-			-0-
10	17825	X	16311	-0-	-1514	-0-	16311	2			N	-0-			-0-
11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-			-0-
12	17794	X	17404	-0-	-390	-0-	17404	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11604	-0-	-858	-0-	171	1	11433	2	N	-0-			-0-
02	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	156	1	11754	2	N	-0-			-0-
03	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	171	1	12784	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	8070	-0-	-3300	-0-	130	1	7940	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	6727	-0-	-5735	-0-	129	1	6598	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	4838	-0-	-7222	-0-	116	1	4722	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11230	-0-	-1232	-0-	144	1	11086	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	11803	-0-	-659	-0-	158	1	11645	2	N	-0-			-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	155	1	11240	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-			-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	154	1	11407	2	N	-0-			-0-
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	172	1	12680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7477	-0-	-397	-0-	161	1	7316	2	N	-0-			-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	148	1	7252	2	N	-0-			-0-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	174	1	7724	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6518	-0-	-712	-0-	134	1	6384	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	5619	-0-	-2255	-0-	135	1	5484	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	4828	-0-	-2792	-0-	125	1	4703	2	N	-0-			-0-
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	129	1	9406	2	N	-0-			-0-
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	133	1	8597	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	111	1	6386	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	4114	-0-	-3760	-0-	153	1	3961	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	5452	-0-	-2168	-0-	115	1	5337	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	5364	-0-	-2510	-0-	110	1	5254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	5165	-0-	-5685	-0-	5163	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-					20
03	10726	X	1706	-0-	-9020	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	8			20
04	9090	X	8562	-0-	-528	-0-	8555	3	7	9	Y	6	6	8			20
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9635	3	6	9	Y	5	5	8			20
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8945	3	8	9	Y	7	7	8			20
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9135	3	3	9	Y	3	3	8			20
08	9362	X	8428	-0-	-934	-0-	8428	3			Y	-0-					20
09	9060	X	8493	-0-	-567	-0-	8491	3	2	9	Y	2	2	8			20
10	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	Y	2	2	8			20
11	8940	X	8510	-0-	-430	-0-	8508	3	2	9	Y	2	2	8			20
12	9145	X	7326	-0-	-1819	-0-	7323	3	3	9	Y	3	3	8			20

TOTAL GAS PROD: 85,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4014	-0-	-382	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5643	-0-	-1363	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6067	-0-	-345	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6324	-0-	-775	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6144	-0-	-696	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5916	-0-	-811	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5422	-0-	-728	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4998	-0-	-912	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9414	-0-	-351	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8550	-0-	-186	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9279	-0-	-362	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8984	-0-	-196	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	9382	-0-	-73	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	9144	-0-	-6	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	9061	-0-	-89	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9383	-0-	-72	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	9021	-0-	-129	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	9389	-0-	-35	-0-	9389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4465	-0-	-183	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4680	-0-	-300	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3897	-0-	-993	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	5055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	5178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5558	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	3317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	5175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5626	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5338	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4118	-0-	-1006	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4754	-0-	-736	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4704	-0-	-845	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4484	-0-	-1995	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4791	-0-	-1688	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4374	-0-	-366	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4268	-0-	-599	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3609	-0-	-3242	-0-	147	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	3418	-0-	-2770	-0-	132	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4299	-0-	-909	-0-	154	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	123	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2838	-0-	-944	-0-	111	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	113	1	3696	2	N	-0-					-0-
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	119	1	8880	2	N	-0-					-0-
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	120	1	8559	2	N	-0-					-0-
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	115	1	8017	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	152	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	116	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	125	1	8845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7749	-0-		-559	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6729	-0-		-299	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
03	12495	X	12495	-0-		-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
04	9310	X	9310	-0-		-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9502	-0-		-15	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8896	-0-		-314	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6440	-0-		-3077	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6539	-0-		-2978	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6025	-0-		-3185	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6907	-0-		-2610	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6876	-0-		-2034	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	7571	X	7571	-0-		-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9522	-0-		-1266	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	11348	X	11348	-0-		-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10792	-0-		-368	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10468	-0-		-332	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10239	-0-		-2316	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9909	-0-		-2241	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	9872	-0-		-2683	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10019	-0-		-800	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9753	-0-		-717	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9300	-0-		-930	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9047	-0-		-853	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9759	-0-		-316	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	14447	-0-		-2634	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
02	17939	X	17939	-0-		-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16249	-0-		-646	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	16074	-0-		-276	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	16210	-0-		-3661	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	15539	-0-		-3691	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15693	-0-		-4178	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15866	-0-		-750	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15933	-0-		-147	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14789	-0-		-1424	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-		-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16068	-0-		-393	-0-	16068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15835	-0-	-1804	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15305	-0-	-1131	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15715	-0-	-1895	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16471	-0-	-1726	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16146	-0-	-1464	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	15150	-0-	-3047	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	16163	-0-	-2034	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12089	-0-	-4589	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14307	-0-	-1833	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13790	-0-	-2361	-0-	13790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9638	-0-	-747	-0-	93	1	9545	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6727	-0-	-2653	-0-	81	1	6646	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7742	-0-	-2612	-0-	91	1	7651	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8663	-0-	-1357	-0-	85	1	8578	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8380	-0-	-1974	-0-	90	1	8290	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7968	-0-	-1362	-0-	85	1	7883	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7667	-0-	-1292	-0-	89	1	7578	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7376	-0-	-1583	-0-	92	1	7284	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	4849	-0-	-3821	-0-	81	1	4768	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6729	-0-	-1641	-0-	88	1	6641	2	N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	91	1	8023	2	N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	96	1	8744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	97	1	12985	2	N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	88	1	11801	2	N	-0-					-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	97	1	13863	2	N	-0-					-0-
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	95	1	13265	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	12983	-0-	-812	-0-	95	1	12888	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12808	-0-	-692	-0-	92	1	12716	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	12259	-0-	-1691	-0-	94	1	12165	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	96	1	12655	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	12288	-0-	-1062	-0-	100	1	12188	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11628	-0-	-1609	-0-	92	1	11536	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	11570	-0-	-1240	-0-	95	1	11475	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	12469	-0-	-272	-0-	100	1	12369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11714	-0-	-130	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12831	-0-	-1770	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12499	-0-	-1631	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
05	24236	X	24236	-0-	-0-	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
06	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12595	-0-	-363	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12416	-0-	-2898	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	11751	-0-	-3069	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	12150	-0-	-3164	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	11652	-0-	-3168	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11703	-0-	-883	-0-	11703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3600	X	2089	-0-	-1511	-0-	2088	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3620	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3127	-0-	3127	3127	3127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3211	-0-	-359	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1326	-0-	-2514	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7875	X	7875	-0-		-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7045	-0-		-151	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7709	-0-		-258	-0-	7708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	7091	-0-		-529	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7717	-0-		-157	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7343	-0-		-277	-0-	7342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7812	X	7577	-0-		-235	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7574	-0-		-145	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7321	-0-		-149	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7707	-0-		-12	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7197	-0-		-153	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-		-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4467	-0-		-1423	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3882	-0-		-1438	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-		-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	X	5081	-0-		-559	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5388	-0-		-37	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2311	-0-		-2009	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4376	-0-		-863	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5139	-0-		-255	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4750	-0-		-470	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4047	-0-		-1347	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4492	-0-		-488	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4774	-0-		-372	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	201	-0-		-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	420	X	323	-0-		-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	372	N	158	-0-		-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	450	N	39	-0-		-411	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-		-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3024	-0-	-3610	-0-	126	1	2898	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	2772	-0-	-3108	-0-	108	1	2664	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	889	-0-	-4288	-0-	145	1	744	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	106	-0-	-2834	-0-	106	1			N	-0-			-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	136	1	9406	2	N	-0-			-0-
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	129	1	8205	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	134	1	1991	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	2739	-0-	-3895	-0-	124	1	2615	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	2423	-0-	-3997	-0-	120	1	2303	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	899	-0-	-5735	-0-	78	1	821	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	1180	-0-	-5240	-0-	127	1	1053	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	1570	-0-	-1158	-0-	137	1	1433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	10106	X	8277	-0-	-1829	-0-	133	1	8144	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	6803	-0-	-1793	-0-	111	1	6692	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	137	1	8504	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	9127	-0-	-443	-0-	128	1	8999	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	8142	-0-	-1747	-0-	141	1	8001	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7941	-0-	-429	-0-	131	1	7810	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8698	-0-	-726	-0-	136	1	8562	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	139	1	8396	2	N	-0-			-0-
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	141	1	9130	2	N	-0-			-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	157	1	9818	2	N	-0-			-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	163	1	10599	2	N	-0-			-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	147	1	10192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5375	-0-	-3088	-0-	100	1	5275	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	4984	-0-	-2520	-0-	92	1	4892	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	109	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5154	-0-	-2436	-0-	94	1	5060	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	102	1	5570	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6274	-0-	-1046	-0-	106	1	6168	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6970	-0-	-594	-0-	113	1	6857	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7070	-0-	-494	-0-	121	1	6949	2	N	-0-					-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	121	1	7671	2	N	-0-					-0-
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	136	1	8101	2	N	-0-					-0-
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	137	1	8970	2	N	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	121	1	8614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2850	-0-	-482	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1254	-0-	-2435	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2335	-0-	-1235	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2524	-0-	-866	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2939	-0-	-331	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1413	-0-	-1966	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	2767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3052	X	1372	-0-	-1680	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	6	6	8			-0-
04	3180	X	1868	-0-	-1312	-0-	1861	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	2240	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2670	X	169	-0-	-2501	-0-	161	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1922	X	133	-0-	-1789	-0-	131	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2232	X	557	-0-	-1675	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2002	-0-	-158	-0-	1998	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1301	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2194	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

01	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6104	X	5208	-0-	-896	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	5468	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6540	X	5333	-0-	-1207	-0-	5331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5614	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5939	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5894	-0-	-76	-0-	5893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6076	X	5879	-0-	-197	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3193	X	2342	-0-	-851	-0-	2340	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	1956	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2449	X	1467	-0-	-982	-0-	1466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2449	X	608	-0-	-1841	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1519	X	826	-0-	-693	-0-	825	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-		5684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-		5829	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5801	-0-	-647	-0-		5799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5364	-0-	-876	-0-		5363	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6448	X	5122	-0-	-1326	-0-		5121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6240	X	4915	-0-	-1325	-0-		4914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	4041	-0-	-2407	-0-		4041	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5244	-0-	-553	-0-		5244	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5274	-0-	-96	-0-		5274	3			N	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-		6495	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-		5727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-		5772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8782	-0-	-332	-0-		102	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7171	-0-	-529	-0-		92	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7865	-0-	-1187	-0-		108	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8081	-0-	-679	-0-		102	1	7979	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7169	-0-	-1883	-0-		99	1	7070	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7090	-0-	-1400	-0-		98	1	6992	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	3618	-0-	-4721	-0-		94	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6606	-0-	-1733	-0-		104	1	6502	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7283	-0-	-787	-0-		106	1	7177	2	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-		134	1	8247	2	N	-0-					-0-
11	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-		129	1	8713	2	N	-0-					-0-
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-		112	1	8030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5317	-0-	-666	-0-		5317	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4895	-0-	-621	-0-		4895	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5351	-0-	-756	-0-		5350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5820	X	4980	-0-	-840	-0-		4979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5390	-0-	-252	-0-		5389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5250	X	4929	-0-	-321	-0-		4928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5425	X	5084	-0-	-341	-0-		5084	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5273	-0-	-121	-0-		5273	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4999	-0-	-221	-0-		4999	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-		5250	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4893	-0-	-207	-0-		4893	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5035	-0-	-235	-0-		5035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6899	-0-	-3486	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	3971	-0-	-5409	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	707	-0-	-5983	-0-	226	1	481	2	N	-0-					-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	140	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
07	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	1	1	14457	2	N	-0-					-0-
08	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	1	1	14302	2	N	-0-					-0-
09	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
10	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	16	1	12524	2	N	-0-					-0-
11	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	1	1	12573	2	N	-0-					-0-
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9891	-0-	-2013	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	1937	-0-	-8535	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11204	-0-	-948	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10644	-0-	-1116	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10796	-0-	-1356	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10456	-0-	-374	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10361	-0-	-830	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10318	-0-	-332	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9618	-0-	-1201	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9784	-0-	-686	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10428	-0-	-236	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11725	-0-	-1512	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	54	-0-	-12238	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12354	-0-	-1116	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12342	-0-	-1577	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11513	-0-	-1297	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11862	-0-	-1375	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11937	-0-	-1300	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11435	-0-	-925	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11360	-0-	-978	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11210	-0-	-340	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11555	-0-	-380	-0-	11555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	120	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4085	-0-	-2019	-0-	90	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	123	1	6301	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7156	-0-	-254	-0-	123	1	7033	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6932	-0-	-725	-0-	124	1	6808	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5850	-0-	-1560	-0-	123	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6064	-0-	-1345	-0-	128	1	5936	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5619	-0-	-1790	-0-	130	1	5489	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6600	-0-	-570	-0-	126	1	6474	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5706	-0-	-1238	-0-	106	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4255	-0-	-1625	-0-	82	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	127	1	6967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4429	-0-	-275	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4194	-0-	-846	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4458	-0-	-372	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6979	-0-	-217	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7751	-0-	-216	-0-	7750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7710	X	7354	-0-	-356	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7750	X	7543	-0-	-207	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7289	-0-	-181	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7688	-0-	-31	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					137
02	840	N	239	-0-	-601	-0-	199	1	40	2	N	-0-					137
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	N	-0-					137
04	3000	N	3346	-0-	346	346	268	1	3078	2	N	-0-					137
05	3100	N	3843	-0-	743	1089	337	1	3503	2	N	3					140
							3	9									
06	3000	N	2831	-0-	-169	920	326	1	2498	2	N	6	6	8			140
							7	9									
07	3905	X	2985	-0-	-920	-0-	344	1	2641	2	N	-0-					140
08	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	357	1	2193	2	N	20					160
							22	9									
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	351	1	2221	2	N	12	8	8			164
							13	9									
10	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	358	1	1629	2	N	11	8	8			167
							12	9									
*11	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	351	1	1442	2	N	-0-					167
*12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	355	1	2437	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 28,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1257	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1488	N	733	-0-	-755	-0-	731	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1440	N	388	-0-	-1052	-0-	386	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1302	N	431	-0-	-871	-0-	429	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4096	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3500	X	3364	-0-	-136	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4445	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4707	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	3898	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4452	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	3957	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4428	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4320	X	4145	-0-	-175	-0-	4143	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3996	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3830	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4946	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3652	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	4557	X	2265	-0-	-2292	-0-	2257	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	4800	X	1326	-0-	-3474	-0-	1315	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	4960	X	1426	-0-	-3534	-0-	1423	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	4960	X	1611	-0-	-3349	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1817	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2263	X	1034	-0-	-1229	-0-	1031	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1560	X	1448	-0-	-112	-0-	1445	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1876	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	660	-0-	-270	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	840	X	557	-0-	-283	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	740	-0-	-340	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	6510	-0-	-1922	-0-	6500	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8160	X	5670	-0-	-2490	-0-	5664	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8432	X	5167	-0-	-3265	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	4796	-0-	-2734	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10661	-0-	-220	-0-	10661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1706	-0-	-1066	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2400	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	289	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	7289	-0-	-5359	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	6997	-0-	-4427	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7143	-0-	-1692	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6657	-0-	-1623	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	6443	-0-	-1586	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
06	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7022	-0-	-728	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7510	-0-	-470	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7247	-0-	-999	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6971	-0-	-1009	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	7404	-0-	-470	-0-	7404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7563	-0-	-1117	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7442	-0-	-1641	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7635	-0-	-1035	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8531	-0-	-56	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8257	-0-	-113	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7465	-0-	-1060	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7977	-0-	-483	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7848	-0-	-612	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9411	-0-	-2183	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	8256	-0-	-2216	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10270	-0-	-735	-0-	10267	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10650	X	10376	-0-	-274	-0-	10374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11005	X	10860	-0-	-145	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	10549	-0-	-177	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10077	-0-	-423	-0-	10077	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9700	-0-	-560	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	10069	-0-	-471	-0-	10069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7370	X	7370	-0-		-0-		-0-	7370	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6482	-0-		-14		-0-	6482	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6961	-0-		-76		-0-	6961	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6885	-0-		-75		-0-	6885	3			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-		-0-		-0-	7208	3			N	-0-					-0-
06	7159	X	7159	-0-		-0-		-0-	7159	3			N	-0-					-0-
07	7370	X	7370	-0-		-0-		-0-	7370	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6744	-0-		-448		-0-	6744	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6856	-0-		-104		-0-	6856	3			N	-0-					-0-
10	7740	X	7740	-0-		-0-		-0-	7740	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6769	-0-		-191		-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6914	-0-		-278		-0-	6914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9165	-0-		-1685		-0-	9165	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8201	-0-		-1599		-0-	8201	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8287	-0-		-1323		-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8243	-0-		-817		-0-	8243	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8845	-0-		-331		-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8470	-0-		-410		-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6861	-0-		-2222		-0-	6861	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4884	-0-		-3951		-0-	4884	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5712	-0-		-2838		-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-		-0-		-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8123	-0-		-337		-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	8621	X	8621	-0-		-0-		-0-	8621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8172	-0-		-818		-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7324	-0-		-796		-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7413	-0-		-988		-0-	7413	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7202	-0-		-898		-0-	7202	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7819	-0-		-489		-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7694	-0-		-226		-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7773	-0-		-349		-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7747	-0-		-65		-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-		-0-		-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	8031	X	8031	-0-		-0-		-0-	8031	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7177	-0-		-503		-0-	7177	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7796	-0-		-233		-0-	7796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8724	-0-	-1072	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7159	-0-	-1689	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7763	-0-	-1692	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7840	-0-	-890	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8565	-0-	-146	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8238	-0-	-192	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8307	-0-	-153	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8940	-0-	-205	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12289	-0-	-1258	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11156	-0-	-1080	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11542	-0-	-1726	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11507	-0-	-1213	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12301	-0-	-471	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
06	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11591	-0-	-747	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10398	-0-	-1909	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11120	-0-	-1000	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10864	-0-	-1256	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9071	-0-	-225	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8974	-0-	-1318	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	11133	-0-	-57	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	7437	-0-	-3753	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	7981	-0-	-3520	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10759	-0-	-2726	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11400	-0-	-1650	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11137	-0-	-2348	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8101	-0-	-207		-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7042	-0-	-574		-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	9381	X	9381	-0-	-0-		-0-	9381	2			N	-0-					-0-
04	10508	X	10508	-0-	-0-		-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	20275	X	20275	-0-	-0-		-0-	20275	2			N	-0-					-0-
06	20704	X	20704	-0-	-0-		-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8821	-0-	-448		-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	9918	X	9918	-0-	-0-		-0-	9918	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8161	-0-	-809		-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	10929	X	10929	-0-	-0-		-0-	10929	2			N	-0-					-0-
11	10455	X	10455	-0-	-0-		-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10323	-0-	-0-		-0-	10323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11698	X	11698	-0-	-0-		-0-	11698	2			N	-0-					-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-		-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9502	-0-	-1596		-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	6824	-0-	-4486		-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	16795	X	16795	-0-	-0-		-0-	16795	2			N	-0-					-0-
06	17661	X	17661	-0-	-0-		-0-	17661	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	3387	-0-	-7308		-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10381	-0-	-5088		-0-	10381	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	10319	-0-	-4651		-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	9925	-0-	-5544		-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9899	-0-	-5071		-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9849	-0-	-815		-0-	9849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7547	-0-	-1660		-0-	172	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7200	-0-	-1116		-0-	142	1	7058	2	N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-		-0-	174	1	9086	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7608	-0-	-942		-0-	147	1	7461	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6399	-0-	-2436		-0-	135	1	6264	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	5321	-0-	-3589		-0-	112	1	5209	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	9135	-0-	-72		-0-	130	1	9005	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8903	-0-	-304		-0-	117	1	8786	2	N	-0-					-0-
09	9025	X	9025	-0-	-0-		-0-	120	1	8905	2	N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-		-0-	174	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	10360	X	10360	-0-	-0-		-0-	136	1	10224	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	133	1	6384	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6177	-0-	-599	-0-	118	1	6059	2	N	-0-			-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	154	1	8193	2	N	-0-			-0-
04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	136	1	7406	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	145	1	6541	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	4855	-0-	-3215	-0-	130	1	4725	2	N	-0-			-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	141	1	8665	2	N	-0-			-0-
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	135	1	9882	2	N	-0-			-0-
09	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	134	1	9956	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7523	-0-	-1281	-0-	191	1	7332	2	N	-0-			-0-
11	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	135	1	9887	2	N	-0-			-0-
12	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	169	1	10396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	141	1	9187	2	N	-0-			-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	129	1	8461	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	161	1	10360	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8817	-0-	-1041	-0-	149	1	8668	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	6503	-0-	-2707	-0-	137	1	6366	2	N	-0-			-0-
07	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	157	1	11657	2	N	-0-			-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	157	1	11847	2	N	-0-			-0-
09	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	160	1	11875	2	N	-0-			-0-
10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	242	1	12541	2	N	-0-			-0-
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	159	1	11731	2	N	-0-			-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	174	1	12824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	155	1	5974	2	N	-0-			-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	124	1	6144	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	19	1			N	-0-			-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	159	1	6121	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	4651	-0-	-2293	-0-	146	1	4505	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	3025	-0-	-3695	-0-	125	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	146	1	8894	2	N	-0-			-0-
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	152	1	11246	2	N	-0-			-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	163	1	11642	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8565	-0-	-487	-0-	198	1	8367	2	N	-0-			-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	161	1	10710	2	N	-0-			-0-
12	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	180	1	12813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	16117	-0-	-7443	-0-	195	1	15922	2	N	-0-			-0-
02	21280	X	14748	-0-	-6532	-0-	177	1	14571	2	N	-0-			-0-
03	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	220	1	17724	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	3819	-0-	-11781	-0-	143	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	15110	-0-	-1227	-0-	221	1	14889	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	13246	-0-	-4124	-0-	207	1	13039	2	N	-0-			-0-
07	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	264	1	20643	2	N	-0-			-0-
08	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	271	1	20941	2	N	-0-			-0-
09	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	263	1	19518	2	N	-0-			-0-
10	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	390	1	22286	2	N	-0-			-0-
11	20520	X	19382	-0-	-1138	-0-	254	1	19128	2	N	-0-			-0-
12	21204	X	20721	-0-	-483	-0-	278	1	20443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	18840	-0-	-7355	-0-	227	1	18613	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	17969	-0-	-5691	-0-	215	1	17754	2	N	-0-			-0-
03	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	277	1	22598	2	N	-0-			-0-
04	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	287	1	21243	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	18881	-0-	-1021	-0-	269	1	18612	2	N	-0-			-0-
06	22140	X	15534	-0-	-6606	-0-	241	1	15293	2	N	-0-			-0-
07	22878	X	21452	-0-	-1426	-0-	270	1	21182	2	N	-0-			-0-
08	22878	X	21302	-0-	-1576	-0-	272	1	21030	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	20285	-0-	-1255	-0-	269	1	20016	2	N	-0-			-0-
10	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	435	1	24903	2	N	-0-			-0-
11	20760	X	20460	-0-	-300	-0-	268	1	20192	2	N	-0-			-0-
12	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	291	1	21445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	161	1	10036	2	N	-0-			-0-
02	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	140	1	9638	2	N	-0-			-0-
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	175	1	12179	2	N	-0-			-0-
04	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	166	1	10942	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9842	-0-	-1008	-0-	161	1	9681	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	8202	-0-	-2808	-0-	138	1	8064	2	N	-0-			-0-
07	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	159	1	12476	2	N	-0-			-0-
08	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	170	1	13114	2	N	-0-			-0-
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	168	1	12470	2	N	-0-			-0-
10	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	251	1	14232	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	165	1	12405	2	N	-0-			-0-
12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	202	1	12544	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9734	-0-	-2077	-0-	200	1	9534	2	N	-0-			-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9518	2	N	-0-			-0-
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	229	1	12073	2	N	-0-			-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	223	1	11052	2	N	-0-			-0-
05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	214	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	6733	-0-	-4697	-0-	160	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	10579	-0-	-1232	-0-	180	1	10399	2	N	-0-			-0-
08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	169	1	12435	2	N	-0-			-0-
09	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	173	1	12829	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	4941	-0-	-5847	-0-	108	1	4833	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	6830	-0-	-4600	-0-	157	1	6673	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9788	-0-	-2023	-0-	172	1	9616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5835	-0-	-2845	-0-	175	1	5660	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	5154	-0-	-2686	-0-	153	1	5001	2	N	-0-			-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	201	1	6812	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5060	-0-	-580	-0-	222	1	4838	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4031	-0-	-1797	-0-	227	1	3804	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	2048	-0-	-4732	-0-	174	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	4465	-0-	-2541	-0-	235	1	4230	2	N	-0-			-0-
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	187	1	8272	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3045	-0-	-1419	-0-	116	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	3797	-0-	-4393	-0-	170	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	5757	-0-	-2923	-0-	190	1	5567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10453	-0-	-428	-0-	10453	3			N	-0-					117
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3			N	-0-					117
03	10633	X	10516	-0-	-117	-0-	10516	3			N	-0-					117
04	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	10032	3			N	-0-					117
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			N	-0-					117
06	10380	X	8507	-0-	-1873	-0-	8507	3			N	-0-					117
07	10726	X	9835	-0-	-891	-0-	9835	3			N	-0-					117
08	10788	X	9848	-0-	-940	-0-	9848	3			N	-0-					117
09	10440	X	9645	-0-	-795	-0-	9645	3			N	-0-					117
10	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	3			N	-0-					117
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					117
12	9982	X	8937	-0-	-1045	-0-	8937	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 117,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8499	-0-	-367	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	7248	-0-	-1096	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7828	-0-	-662	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7777	-0-	-531	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7412	-0-	-418	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	7515	-0-	-390	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7194	-0-	-336	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	7450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15555	-0-	-906	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13645	-0-	-635	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
03	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14012	-0-	-1888	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14327	-0-	-2103	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13532	-0-	-3988	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	12826	-0-	-5278	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	13288	-0-	-4816	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12751	-0-	-1259	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	11185	-0-	-3137	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12768	-0-	-762	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12853	-0-	-446	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	21063	-0-	-2776	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18375	-0-	-2569	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
03	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	16623	-0-	-4497	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
06	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
07	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
08	24631	X	24631	-0-	-0-	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	22488	-0-	-1332	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	22008	-0-	-2606	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	22849	-0-	-1001	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22162	-0-	-2483	-0-	22162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	16601	-0-	-1441	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14726	-0-	-478	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14516	-0-	-2764	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15011	-0-	-2845	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	14114	-0-	-3766	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	13241	-0-	-5235	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	13680	-0-	-4796	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	13162	-0-	-1358	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13103	-0-	-1901	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12889	-0-	-1211	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13059	-0-	-612	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8635	-0-	-231	-0-	8635	3			N	-0-					25
02	8092	X	7466	-0-	-626	-0-	7466	3			N	-0-					25
03	8959	X	7821	-0-	-1138	-0-	7821	3			N	-0-					25
04	8670	X	8362	-0-	-308	-0-	8362	3			N	-0-					25
05	8649	X	8506	-0-	-143	-0-	8506	3			N	-0-					25
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					25
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					25
08	8649	X	8600	-0-	-49	-0-	8600	3			N	-0-					25
09	8550	X	8385	-0-	-165	-0-	8385	3			N	-0-					25
10	8835	X	8635	-0-	-200	-0-	8635	3			N	-0-					25
11	8550	X	8217	-0-	-333	-0-	8217	3			N	-0-					25
12	8773	X	8452	-0-	-321	-0-	8452	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 100,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
04	20700	X	18842	-0-	-1858	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19580	-0-	-1500	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18421	-0-	-1979	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18024	-0-	-2994	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18441	-0-	-1151	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17603	-0-	-1357	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	16144	-0-	-3448	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	17500	-0-	-920	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

01	17577	X	15927	-0-	-1650	-0-	36	1	15891	2	N	-0-					-0-
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	40	1	17955	2	N	-0-					-0-
03	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	32	1	16754	2	N	-0-					-0-
04	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	12	1	18321	2	N	-0-					-0-
05	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16471	-0-	-689	-0-	56	1	16415	2	N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	17478	-0-	-254	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
09	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	13565	-0-	-4167	-0-	57	1	13508	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15157	-0-	-2003	-0-	6	1	15151	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	16286	-0-	-1446	-0-	16286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	24465	-0-	-7372	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	153	1	24011	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	22084	-0-	-4793	-0-	130	1	21954	2	N	-0-					-0-
04	26010	X	24729	-0-	-1281	-0-	54	1	24675	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	18035	-0-	-8842	-0-	267	1	17768	2	N	-0-					-0-
06	25890	X	16558	-0-	-9332	-0-	363	1	16195	2	N	-0-					-0-
07	26753	X	16874	-0-	-9879	-0-	413	1	16461	2	N	-0-					-0-
08	25544	X	16919	-0-	-8625	-0-	372	1	16547	2	N	-0-					-0-
09	24720	X	15862	-0-	-8858	-0-	445	1	15417	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	14194	-0-	-3848	-0-	458	1	13736	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	15359	-0-	-1201	-0-	393	1	14966	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14493	-0-	-2433	-0-	446	1	14047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	11131	-0-	-3842	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14438	-0-	-225	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	13806	-0-	-3709	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	13108	-0-	-3842	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12862	-0-	-4653	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11731	-0-	-2219	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11035	-0-	-2760	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	9748	-0-	-3362	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11182	-0-	-1683	-0-	30	1	11152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13252	-0-	-496	-0-	166	1	13086	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14893	-0-	-328	-0-	235	1	14658	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	11695	-0-	-4655	-0-	149	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
07	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
09	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	19906	-0-	-2135	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	20509	-0-	-821	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	21305	-0-	-1449	-0-	21305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	6964	-0-	-4444	-0-	870	1	6094	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4242	-0-	-1414	-0-	287	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4953	-0-	-2332	-0-	344	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	436	1	7038	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	499	1	5586	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6127	-0-	-623	-0-	457	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	492	1	7610	2	N	-0-					-0-
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	533	1	7887	2	N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	432	1	8660	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6440	-0-	-1651	-0-	375	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	5905	-0-	-2255	-0-	476	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	4644	-0-	-4749	-0-	430	1	4214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	11	-0-		-175	-0-	11	3			Y	-0-					101
02	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			Y	-0-					101
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					101
04	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					101
05	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					101
06	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					101
07	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	1784	3	1	9	Y	1					102
08	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	1743	3	6	9	Y	5					107
09	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					107
10	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1563	3	1	9	Y	1					108
11	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					109
12	1240	N	329	-0-		-911	-0-	329	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENRY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	577	-0-		-167	-0-	577	3			Y	-0-					23
02	644	N	485	-0-		-159	-0-	485	3			Y	-0-					23
03	744	N	685	-0-		-59	-0-	685	3			Y	-0-					23
04	570	N	502	-0-		-68	-0-	502	3			Y	-0-					23
05	527	N	495	-0-		-32	-0-	495	3			Y	-0-					23
06	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	3			Y	-0-					23
07	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	3			Y	-0-					23
08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	3			Y	-0-					23
09	847	N	847	-0-		-0-	-0-	847	3			Y	-0-					23
10	967	N	967	-0-		-0-	-0-	967	3			Y	-0-					23
11	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	3			Y	-0-					23
12	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	108	-0-		-481	-0-	108	3			Y	-0-					20
02	476	N	88	-0-		-388	-0-	88	3			Y	-0-					20
03	527	N	64	-0-		-463	-0-	64	3			Y	-0-					20
04	90	N	83	-0-		-7	-0-	83	3			Y	-0-					20
05	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
06	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	3			Y	-0-					20
07	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			Y	-0-					20
08	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	3			Y	-0-					20
09	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	3			Y	-0-					20
10	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	3			Y	-0-					20
11	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	3			Y	-0-					20
12	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					15
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					15
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					15
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					15
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					15
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					15
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					15
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					15
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					15
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					15
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			Y	-0-					15
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					35
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					35
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					35
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					35
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					35
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	Y	3					38
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					38
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					38
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					38
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					38
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2029	-0-	-668	-0-	2019	3	10	9	Y	9					66
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					66
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					66
04	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			Y	-0-					66
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					66
06	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1709	3	23	9	Y	21					87
07	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3			Y	-0-	62	1			25
08	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			Y	-0-					25
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	3			Y	-0-					25
10	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1598	3	3	9	Y	3					28
11	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	1364	3			Y	-0-					28
12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1298	3	14	9	Y	13					41

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					114
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-					114
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-					114
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			Y	-0-					114
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					114
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					114
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					114
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					114
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					114
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					114
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					114
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					52
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					52
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					52
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					52
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					52
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					52
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					52
08	2604	X	1199	-0-	-1405	-0-	1199	2			N	-0-					52
09	2520	X	879	-0-	-1641	-0-	879	2			N	-0-					52
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					52
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					52
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 17,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					94
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					94
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					94
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					94
05	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					94
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					94
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					94
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					94
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					94
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					94
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 61,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					15
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					15
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					15
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					15
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					15
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					21
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					21
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					21
05	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					21
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					21
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					21
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					21
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					21
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 41,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 1H RRCID -> 300171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 2H RRCID -> 300172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 3H RRCID -> 300173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 4H RRCID -> 300174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 5H RRCID -> 300175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 6H RRCID -> 300176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

01	14601	X	13977	-0-	-624	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12655	-0-	-533	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13981	-0-	-496	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13491	-0-	-339	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13914	-0-	-377	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13096	-0-	-464	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13774	-0-	-238	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13625	-0-	-356	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	13160	-0-	-340	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13525	-0-	-394	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12988	-0-	-332	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12917	-0-	-847	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6518	-0-	-202	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7041	-0-	-1059	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7238	-0-	-1132	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5838	-0-	-2262	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7010	-0-	-492	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6636	-0-	-866	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5780	-0-	-1270	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	1787	-0-	-5436	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	1192	-0-	-5588	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5878	-0-	-1128	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	673	-0-	-347	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1619	-0-	-1078	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1545	-0-	-891	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2547	-0-	-677	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2015	-0-	-1105	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1844	-0-	-916	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			N	-0-					101
02	2660	X	400	-0-	-2260	-0-	400	2			N	-0-					101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					101
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					101
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2700	2	13	9	N	12					113
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2861	2	13	9	N	12					125
08	3162	X	2559	-0-	-603	-0-	2559	2			N	-0-					125
09	3060	X	2427	-0-	-633	-0-	2427	2			N	-0-					125
10	3162	X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2			N	-0-					125
11	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	2			N	-0-					125
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 23,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					20
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					23
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1491	2	88	9	N	80	103	1			-0-
08	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3721	-0-	721	721	3721	2			N	-0-					-0-
10	2660	N	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					15
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					15
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					15
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					15
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					15
06	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					15
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					15
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					15
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					15
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					15
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					8
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			Y	-0-					8
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	407					Y	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	407					Y	-0-					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	407					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					45
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					45
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					45
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					45
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					45
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					45
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					45
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					45
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					45
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					45
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 20,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6095	-0-	-1655	-0-	6095	3			N	-0-					57
02	6636	X	3764	-0-	-2872	-0-	3764	3			N	-0-					57
03	6696	X	5301	-0-	-1395	-0-	5301	3			N	-0-					57
04	6150	X	4246	-0-	-1904	-0-	4246	3			N	-0-					57
05	6231	X	4471	-0-	-1760	-0-	4471	3			N	-0-					57
06	5910	X	2966	-0-	-2944	-0-	2966	3			N	-0-					57
07	5301	X	57	-0-	-5244	-0-	57	3			N	-0-					57
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					57
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					57
10	4464	X	210	-0-	-4254	-0-	210	3			N	-0-					57
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7098	3	33	9	N	30					87
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 34,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

01	1188	X	608	-0-	-580	-0-	600	3	8	9	N	7					51
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					51
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					51
06	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	3			N	-0-					51
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					51
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					51
11	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			65
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			65
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			65
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			65
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-			65
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3		Y	-0-			65
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			65
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			65
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			65
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3		Y	-0-			65
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3		Y	-0-			65
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5096	-0-	-1288	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6009	-0-	-1059	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5924	-0-	-916	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6186	-0-	-882	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5506	-0-	-601	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	1729	-0-	-4471	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	358	-0-	-5642	-0-	88	1	270	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	4363	-0-	-1837	-0-	362	1	4001	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5219	-0-	-151	-0-	491	1	4728	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	639	1	4267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	36	-0-	-987	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	568	-0-	-752	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	326	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	110	1	1216	3	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	145	1	1394	3	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	208	1	1387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4775	-0-	-929	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	3719	-0-	-1433	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4550	-0-	-534	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	2144	-0-	-2568	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	908	-0-	-3652	-0-	225	1	683	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	2726	-0-	-1831	-0-	226	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3198	-0-	-972	-0-	301	1	2897	3	N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	511	1	3414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					29
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					29
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					29
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					29
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					29
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					29
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					29
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					29
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					29
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	2					157
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	2					159
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					161
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					165
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					166
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					166
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					166
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					166
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					166
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					166
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

01	7254	#	6309	-0-	-945	-0-	6132	3	177	9	N	161	173	1			269
02	6384	#	5063	-0-	-1321	-0-	4945	3	118	9	N	107	175	1			201
03	6882	#	6040	-0-	-842	-0-	5901	3	139	9	N	126	174	1			153
04	6480	#	5576	-0-	-904	-0-	5443	3	133	9	N	121	172	1			102
05	6541	#	5612	-0-	-929	-0-	5484	3	128	9	N	116					218
06	6120	#	5314	-0-	-806	-0-	5200	3	114	9	N	104	172	1			150
07	6045	#	5382	-0-	-663	-0-	5268	3	114	9	N	104					254
08	6045	#	5183	-0-	-862	-0-	5080	3	103	9	N	94	169	1			179
09	5580	#	4870	-0-	-710	-0-	4768	3	102	9	N	93					272
10	5611	#	4930	-0-	-681	-0-	4824	3	106	9	N	96	163	1			205
11	5310	#	4694	-0-	-616	-0-	4573	3	121	9	N	110	170	1			145
12	5394	#	4715	-0-	-679	-0-	4595	3	120	9	N	109	166	1			88

TOTAL GAS PROD: 63,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					15
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					15
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					15
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					15
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					15
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					15
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					15
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					15
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					205
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					205
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					205
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					205
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					205
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					205
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					205
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					205
09	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					205
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					205
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					205
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					34
02	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					34
03	15	#	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					34
04	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					34
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					34
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					34
08	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					34
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					34
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					34
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					14
02	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					14
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					14
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					14
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					14
06	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					14
07	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					14
08	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					14
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					14
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					29
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	N	6					35
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	285	2	11	9	N	10					45
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					45
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					45
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					45
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					45
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					45
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					45
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					45
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3		N	-0-					67
02	1204	N	101	-0-	-1103	-0-	101	3		N	-0-					67
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3		N	-0-					67
04	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3		N	-0-					67
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-					67
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-					67
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-					67
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3		N	-0-					67
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-					67
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-					67
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-					67
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	43	1	62	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
JAMEX, INC. 429659
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					153
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					153
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					153
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					153
05	1209	N	300	-0-	-909	-0-	300	2			N	-0-					153
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					153
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					153
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					182
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					182
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					182
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					182
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					182
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					182
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					182
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1522	3			N	-0-					223
02	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3			N	-0-					223
03	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					223
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					223
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					223
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			N	-0-					223
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					223
08	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					223
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					223
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					223
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					223
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					500
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					509
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

01	248	#	189	-0-	-59	-0-	180	3	9	9	N	8					51
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	199	3	11	9	N	10					61
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	N	15					76
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	223	3	9	9	N	8					84
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	222	3	8	9	N	7					91
06	270	#	220	-0-	-50	-0-	200	3	20	9	N	18					109
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	237	3	73	9	N	66	175	1			-0-
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	252	3	23	9	N	21					21
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	247	3	20	9	N	18					39
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	266	3	19	9	N	17					56
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	245	3	17	9	N	15					71
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	200	3	6	9	N	5					76

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					5
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					5
03	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					5
04	270	#	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					5
05	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					5
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					5
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					5
08	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					5
09	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					5
10	155	#	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					5
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					5
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					255
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					255
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					255
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					255
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					255
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					255
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					255
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					255
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					255
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
06	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
07	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
08	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
09	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					76
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
12	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					30
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					30
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					30
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					30
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					30
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					30
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					30
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					93
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1035	3	6	9	N	5					98
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					98
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					98
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					98
06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					103
07	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					107
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	N	4					111
09	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1093	3	4	9	N	4					115
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					118
11	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4					122
12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					56
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					17
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					17
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					17
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					17
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					112
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					112
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					112
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					112
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					112
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					112
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					112
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					112
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					112
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					112
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	94	3	75	9	N	68					151
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					151
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					151
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					151
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					151
06	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					151
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					151
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					151
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					151
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					151
11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					151
12	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	N	1					53
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					55
03	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					55
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	691	3	6	9	N	5					60
05	775	#	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					60
06	750	#	679	-0-	-71	-0-	676	3	3	9	N	3					63
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					65
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					65
09	880	R	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	N	3					68
10	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	N	4					72
11	720	#	707	-0-	-13	-0-	704	3	3	9	N	3					75
12	775	#	725	-0-	-50	-0-	723	3	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					66
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					66
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					66
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					66
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					66
06	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					66
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					66
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					66
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 5775

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	216	3	173	9	N	157	157	1			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	218	3	169	9	N	154	154	1			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	134	3	186	9	N	169	169	1			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					115
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					115
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					115
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1					116
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					117
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	34	1			84
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2					86
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					86
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					50
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					50
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					50
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	3	1	9	Y	1					51
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1					52
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	34	1			19
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1					20
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					20
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	990	N	1433	-0-	443	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					58
02	1568	N	1420	-0-	-148	-0-	1420	2			N	-0-					58
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					58
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					58
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					58
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					58
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					58
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					58
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					58
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					58
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					58
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) //CONT.// 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					67
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					67
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					67
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					67
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					67
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					67
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					67
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					67
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					67
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					67
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					67
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					69

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					48
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					48
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					48
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					48
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					48
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					45
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					45
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					45
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					45
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					45
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					45
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					45
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					45
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER (MISS.) //CONT.// 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	61					160
02	980 #	678	-0-	-302	-0-	637	2	41	9	Y	37					197
03	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1143	2	54	9	Y	49	166	1			80
04	954 R	954	-0-	-0-	-0-	900	2	54	9	Y	49					129
05	961 #	510	-0-	-451	-0-	476	2	34	9	Y	31					160
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	35					195
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	53	167	1			81
08	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1237	2	56	9	Y	51					132
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37					169
10	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1087	2	50	9	Y	45	158	1			56
11	1140 #	1013	-0-	-127	-0-	977	2	36	9	Y	33					89
12	1178 #	982	-0-	-196	-0-	961	2	21	9	Y	19					108

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1257	-0-	-1843	2858	1257	2			Y	-0-					130
02	2800	N	309	-0-	-2491	367	309	2			Y	-0-					130
03	2807	N	2440	-0-	-367	-0-	2428	2	12	9	Y	11					141
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2629	2	20	9	Y	18					159
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1994	2	15	9	Y	14					173
06	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	1657	2	13	9	Y	12					185
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	1985	2			Y	-0-	3	5			182
08	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4280	2281	2	14	9	Y	13	165	1			30
09	DLQ G-10		1815	-0-	1815	6095	1808	2	7	9	Y	6					36
10	DLQ G-10		1661	-0-	1661	7756	1651	2	10	9	Y	9					45
11	3000	N	1716	-0-	-1284	6472	1703	2	13	9	Y	12					57
12	3100	N	1737	-0-	-1363	5109	1723	2	14	9	Y	13					70

TOTAL GAS PROD: 21,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					142
02	140	#	98	-0-	-42	-0-	84	2	14	9	N	13					155
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	76	2	14	9	N	13					168
04	150	#	80	-0-	-70	-0-	72	2	8	9	N	7					175
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					175
06	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					175
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					175
08	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					175
09	90	#	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					175
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					175
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					175
12	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	95	2	114	9	N	104	181	1			95
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	198	2	81	9	N	74					169
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	173	2	83	9	N	75	201	1			43
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					43
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	2	51	9	N	46					89
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	424	2	859	9	N	781	711	1			159
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	338	2	490	9	N	445	517	1			87
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	562	2	439	9	N	399	369	1			117
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	532	2	314	9	N	285	178	1			224
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	101	9	N	92	166	1			150
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	336	2	246	9	N	224	190	1			184
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	115	2	48	9	N	44	171	1			57

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,569

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					25
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					25
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					25
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					25
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					25
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					25
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					25
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					25
09	1020	N	401	-0-	-619	-0-	401	2			N	-0-					25
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					25
11	1080	N	119	-0-	-961	-0-	119	2			N	-0-					25
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON (DAVIS, UPPER) //CONT.// 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC //CONT.// 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					86
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					86
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					86
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					86
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					86
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			N	-0-					86
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					86
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					86
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					86
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					86
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					86
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEX AND LACE PETROLEUM, LLC 101216
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					24
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					24
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					24
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					24
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					24
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					24
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					24
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					24
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					101
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2					103
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	N	2					105
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	440	3	3	9	N	3					108
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	485	3	2	9	N	2					110
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	523	3	4	9	N	4					114
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	N	2					116
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	282	3	4	9	N	4					120
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					120
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					120
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	468	-0-	-431	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					47
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					47
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	921	2	Y	20					67
							22	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	296	1	950	2	Y	11					78
							12	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	154	1	596	2	Y	1	56	1			23
							1	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	342	1	296	2	Y	-0-					23
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	348	1	265	2	Y	-0-					23
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	353	1	498	2	Y	-0-					23
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	342	1	838	2	Y	-0-					23
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	353	1	526	2	Y	5					28
							6	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	342	1	860	2	Y	10					38
							11	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	353	1	542	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		293	-0-	293	518	293	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		276	-0-	276	794	276	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	1083	289	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1083					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1083					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					37
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					37
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					37
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					37
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					37
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					37
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					37
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					37
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					71
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					71
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					71
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					71
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					71
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					71
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					71
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					71
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					71
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					71
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					71
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	N	-0-					14
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					14
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-					14
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					14
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	3	N	-0-					14
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	625	3	N	-0-					14
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	N	-0-					14
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	667	3	N	-0-					14
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	-0-					14
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	N	-0-					14
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	N	-0-					14
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	7	1	81	3	N	-0-					10
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					10
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					10
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					10
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					10
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					10
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					10
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					10
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					10
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	199	96	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		83	-0-	83	282	83	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	386	104	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	109	-0-	-386	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					65
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7					72
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					78
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	Y	5					83
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4					87
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8					95
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	2	7	9	Y	6	74	1			27
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4					31
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	Y	6					37
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					40
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					40
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	Y	4					44

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1139	2	44	9	Y	40					50
02	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1005	2	42	9	Y	38					88
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	Y	19	79	1			28
04	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					28
05	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					28
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					28
07	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					28
08	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					28
09	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					28
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					28
11	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					28
12	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					50
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1295	2	35	9	N	32					82
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1355	2	39	9	N	35					117
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1330	2	31	9	N	28					145
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1387	2	23	9	N	21					166
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					186
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	N	10					196
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1444	2	11	9	N	10					206
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5	165	1			46
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1462	2	34	9	N	31					77
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					48
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					48
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					48
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					48
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	152	2	6	9	N	5					26
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11	8	8			29
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	N	2					31
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					36
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					36
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					36
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					36
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					37
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					117
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					117
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					117
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					117
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					117
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					117
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					117
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					117
11	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					117
12	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					16
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					16
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					16
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					16
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					16
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					16
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					11
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					11
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					11
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					11
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					11
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					11
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					11
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					11
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					11
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					11
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					112
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					112
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					112
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	193	2	13	9	N	12					23
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	141	2	14	9	N	13					36
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	163	2	17	9	N	15					51
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	152	2	13	9	N	12					63
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	169	2	117	9	N	106	167	1			2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	157	2	32	9	N	29					31
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	153	2	33	9	N	30					61
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	161	2	30	9	N	27					88
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	151	2	106	9	N	96	178	1			6
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	151	2	14	9	N	13					19
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	142	2	17	9	N	15					34
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	148	2	15	9	N	14					48

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					12
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					12
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					12
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					12
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					12
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					12
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					24
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					24
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					24
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					24
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					24
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					24
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					24
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					24
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					24
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
08	14B2	EXT	6	-0-	6	174	6	2			N	-0-					8
09	14B2	EXT	7	-0-	7	181	7	2			N	-0-					8
10	14B2	EXT	3	-0-	3	184	3	2			N	-0-					8
11	14B2	EXT	10	-0-	10	194	10	2			N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1211	2	15	9	N	14					205
02	1148	N	558	-0-	-590	-0-	557	2	1	9	N	1					206
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					207
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	N	1	171	1			37
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	N	4					41
06	1350	N	960	-0-	-390	-0-	953	2	7	9	N	6					47
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					47
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					47
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					49
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					54
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-					54
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					68

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					90
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					90
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					90
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					90
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					90
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					90
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					90
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					90
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					90
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					90
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					90
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					17
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					17
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					17
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					17
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					17
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					17
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					41
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		56	-0-	56	2671	56	3			N	-0-					55
02	T. A.		50	-0-	50	2721	50	3			N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1097			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
HAWKBEND LLC 100314
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	3			N	-0-					86
02	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	993	3	1	9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					87
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1360	3	1	9	N	1					88
05	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					88
06	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					88
07	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					88
08	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					88
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3			N	-0-					88
11	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					88
12	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

01	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	3			N	-0-					22
02	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2004	3	1	9	N	1					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2273	3			N	-0-					23
04	2340	N	2253	-0-	-87	B	-0-	2253	3			N	-0-					23
05	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	3			N	-0-					23
06	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	3			N	-0-					23
07	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3			N	-0-					23
08	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2657	N	2657	-0-	-0-	B	-0-	2657	3			N	-0-					23
*10	2625	N	2625	-0-	-0-	B	-0-	2625	3			N	-0-					23
11	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3			N	-0-					23
12	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 29,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	N	4088	-0-	-0-	B	-0-	4056	3	3	4	N	26	188	1	1	8	8
								29	9									
02	3532	N	3532	-0-	-0-	B	-0-	3513	3	2	4	N	15					23
								17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3476	N	3476	-0-	-0-	B	-0-	3473	3	3	9	N	3					26
04	3630	N	3410	-0-	-220	B	-0-	3395	3	2	4	N	12					38
								13	9									
05	4440	N	4440	-0-	-0-	B	-0-	4424	3	2	4	N	13					51
								14	9									
06	4189	N	4189	-0-	-0-	B	-0-	4158	3	3	4	N	25					76
								28	9									
07	4426	N	4426	-0-	-0-	B	-0-	4284	3	6	4	N	124	180	1			20
								136	9									
08	4527	N	4527	-0-	-0-	B	-0-	4514	3	1	4	N	11					31
								12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4909	N	4909	-0-	-0-	B	-0-	4894	3	1	4	N	13					44
								14	9									
*10	5105	N	5105	-0-	-0-	B	-0-	5084	3	21	9	N	19					63
11	5058	N	5058	-0-	-0-	B	-0-	5030	3	28	9	N	25					88
12	4249	N	4249	-0-	-0-	B	-0-	4239	3	10	9	N	9					97

TOTAL GAS PROD: 51,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					8
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					8
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
*10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	2	1	591	3	N	-0-					20
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	2	1	540	3	N	1					21
						1	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					21
04	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	2	1	559	3	N	-0-					21
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	3	1	581	3	N	-0-					21
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	2	1	545	3	N	-0-					21
07	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	3	1	556	3	N	-0-					21
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	3	1	547	3	N	-0-					21
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					21
*10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					21
*11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					21
12	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	3	1	984	3	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	2	1	869	3	N	1					1
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	2	1	950	3	N	1					2
							1	9									
04	960	N	915	-0-	-45 B	-0-	3	1	911	3	N	1					3
							1	9									
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	2	1	935	3	N	1					4
							1	9									
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	2	1	880	3	N	-0-					4
07	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	2	1	891	3	N	-0-					4
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	3	1	866	3	N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	815	3	1	9	N	1					5
*10	899	N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3			N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1156	2	24	9	Y	22					50
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	952	2	8	9	Y	7					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	869	2	18	9	Y	16	57	1			16
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1018	2	4	9	Y	4					20
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	211	2	6	9	Y	5					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	1	8			27
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					27
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	877	2	7	9	Y	6					33
10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	850	2	4	9	Y	4					37
11	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3	9	Y	3					40
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1368	2	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					133
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					133
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					133
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					133
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					133
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	891	2	8	9	N	7					140
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					140
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9					149
09	900	N	300	-0-	-600	-0-	286	2	14	9	N	13					162
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					174
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					174
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					179

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					17
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					17
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					17
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					143
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					143
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					51
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					51
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					51
04	570	N	482	-0-	-88 B	-0-	482	3			N	-0-					51
05	589	N	391	-0-	-198 B	-0-	391	3			N	-0-					51
06	540	N	396	-0-	-144 B	-0-	396	3			N	-0-					51
07	496	N	238	-0-	-258 B	-0-	238	3			N	-0-					51
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					51
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					51
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					51
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					51
12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					87
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					87
03	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					87
04	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-					87
05	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2			N	-0-					87
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					87
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					87
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					87
09	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					87
10	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					87
11	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					87
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2121	-0-	-421 B	-0-	2121	2			N	-0-	5	5			176
02	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-	5	5			171
03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-	5	5			166
04	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2790	2	9	9	N	8					174
05	2480	X	2078	-0-	-402 B	-0-	2074	2	4	9	N	4					178
06	2460	X	1598	-0-	-862 B	-0-	1598	2			N	-0-					178
07	2883	X	834	-0-	-2049 B	-0-	828	2	6	9	N	5					183
08	2883	X	2721	-0-	-162 B	-0-	2710	2	11	9	N	10					193
09	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-					193
10	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	2626	2	12	9	N	11					204
*11	2640	X	1399	-0-	-1241 B	-0-	1399	2			N	-0-	166	1			38
12	3255	X	593	-0-	-2662 B	-0-	591	2	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 24,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	33	-0-	2 B	-76678	33	2			N	-0-					183
02	28	N	23	-0-	-5 B	-76678	23	2			N	-0-					183
03	93	N	14	-0-	-79 B	-76678	14	2			N	-0-					183
04	30	N	1	-0-	-29 B	-76678	1	2			N	-0-	178	1			5
05	31	N	7	-0-	-24 B	-76678	7	2			N	-0-					5
06	14	N	6	-0-	-8 B	-76678	6	2			N	-0-					5
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-76678					N	-0-					5
08	7	N	1	-0-	-6 B	-76678	1	2			N	-0-					5
09	6	N	1	-0-	-5 B	-76678	1	2			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-76678					N	-0-	2	5			3
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-76678					N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0- B	-76678	1	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	596	2	120	9	N	109					172
04	600	N	535	-0-	-65 B	-0-	502	2	33	9	N	30	169	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4834 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					53
02	728	N	685	-0-	-43 B	-0-	685	3			N	-0-					53
03	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					53
04	750	N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3			N	-0-					53
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					53
06	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2482	3	4	9	N	4					57
07	5149	X	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	3			N	-0-					57
08	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					57
09	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					57
10	1437	X	1437	-0-	-0- B	-0-	1436	3	1	9	N	1					58
11	930	X	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					58
12	961	X	863	-0-	-98 B	-0-	861	3	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 20,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDS RANCH WELL #: N 27 RRCID -> 300823 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 4892 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		9575	-0-	9575 B	9575	9533	3	42	9	N	38					38
*10	39575	X	30000	-0-	-9575 B	-0-	29857	3	143	9	N	130	32	1			136
11	29010	X	27776	-0-	-1234 B	-0-	27725	3	51	9	N	46					182
12	29977	X	26894	-0-	-3083 B	-0-	26813	3	81	9	N	74					256

TOTAL GAS PROD: 94,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2			Y	-0-					71
02	252	N	95	-0-	-157 B	-0-	95	2			Y	-0-					71
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			Y	-0-					71
04	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	2			Y	-0-					71
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			Y	-0-					71
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			Y	-0-					71
07	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			Y	-0-					71
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			Y	-0-					71
09	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			Y	-0-					71
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					71
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					71
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-2		-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	3			Y	-0-					90
02	1988	N	1872	-0-	-116	-0-	1872	3			Y	-0-					90
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	3			Y	-0-					90
04	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	3			Y	-0-					90
05	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			Y	-0-					90
06	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	3			Y	-0-					90
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			Y	-0-					90
08	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	3			Y	-0-					90
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					90
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					90
11	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			Y	-0-					90
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050	2			N	-0-					41
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					41
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					41
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					41
05	2015	N	867	-0-	-1148	-0-	867	2			N	-0-					41
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					41
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					41
09	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1604	2			N	-0-					41
10	2015	N	1313	-0-	-702	-0-	1313	2			N	-0-					41
11	1950	N	985	-0-	-965	-0-	983	2	2	9	N	2					43
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	#	2806	-0-	-480	-0-	2806	3			N	-0-					58
02	4480	R	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					58
03	4580	R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					58
04	4030	R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					58
05	4681	#	3300	-0-	-1381	-0-	3300	3			N	-0-					58
06	4530	#	3900	-0-	-630	-0-	3900	3			N	-0-					58
07	4681	#	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			N	-0-					58
08	4588	#	3784	-0-	-804	-0-	3784	3			N	-0-					58
09	4020	#	3370	-0-	-650	-0-	3370	3			N	-0-					58
10	4030	#	2738	-0-	-1292	-0-	2738	3			N	-0-					58
11	3900	#	2650	-0-	-1250	-0-	2650	3			N	-0-					58
12	4030	#	2669	-0-	-1361	-0-	2669	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 42,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1668	-0-	-37	-0-	1667	3	1	9	Y	1					49
02	1540	#	1491	-0-	-49	-0-	1490	3	1	9	Y	1					50
03	1705	#	1630	-0-	-75	-0-	1629	3	1	9	Y	1					51
04	1650	#	1592	-0-	-58	-0-	1591	3	1	9	Y	1					52
05	1674	#	1404	-0-	-270	-0-	1403	3	1	9	Y	1					53
06	1620	#	1371	-0-	-249	-0-	1370	3	1	9	Y	1					54
07	1643	#	1559	-0-	-84	-0-	1558	3	1	9	Y	1					55
08	1643	#	1600	-0-	-43	-0-	1598	3	2	9	Y	2					57
09	1590	#	1477	-0-	-113	-0-	1476	3	1	9	Y	1					58
10	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1608	3	2	9	Y	2					60
11	1560	#	1512	-0-	-48	-0-	1511	3	1	9	Y	1					61
12	1612	#	115	-0-	-1497	-0-	115	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	3	1			1
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	330	#	149	-0-	-181	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	#	118	-0-	-223	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	341	#	157	-0-	-184	-0-	154	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	186	#	146	-0-	-40	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					131
02	1400	#	1375	-0-	-25	-0-	1375	3			N	-0-					131
03	1550	#	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					131
04	1500	#	1430	-0-	-70	-0-	1430	3			N	-0-					131
05	1550	#	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-					131
06	1470	#	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					131
07	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					131
08	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					131
09	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					131
10	1550	#	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					131
11	1500	#	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					131
12	1550	#	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 17,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 #	503	-0-	-272	-0-	499	3	4	9	N	4					78
02	644 #	70	-0-	-574	-0-	66	3	4	9	N	4					82
03	682 #	8	-0-	-674	-0-	5	3	3	9	N	3					85
04	630 #	17	-0-	-613	-0-	11	3	6	9	N	5					90
05	589 #	15	-0-	-574	-0-	4	3	11	9	N	10					100
06	480 #	203	-0-	-277	-0-	6	3	197	9	N	179	176	1			103
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	1	3	11	9	N	10					113
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					123
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	168					291
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	4	183	1			112
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	13					125
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	10					135

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN LOWER) 83162 527 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
MCGUIRE, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 292792 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9344 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1786	2	47	9	N	43					58
02	1316	#	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					58
03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1819	2	96	9	N	87	107	1			38
04	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1779	2	112	9	N	102					140
05	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1773	2	97	9	N	88	185	1			43
06	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1863	2	103	9	N	94					137
07	2104	R	2104	-0-	-0-	-0-	2002	2	102	9	N	93	185	1			45
08	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1905	2	87	9	N	79					124
09	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1785	2	94	9	N	85					209
10	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1743	2	61	9	N	55					264
11	1410	#	1011	-0-	-399	-0-	1002	2	9	9	N	8					272
12	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1865	2	74	9	N	67	190	1			149

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	#	9306	-0-	-304	-0-	9265	3	41	9	Y	37	37	1			13
02	8680	#	8284	-0-	-396	-0-	8244	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	9610	#	6631	-0-	-2979	-0-	6584	3	47	9	Y	43	42	1			13
04	9300	#	5146	-0-	-4154	-0-	5103	3	43	9	Y	39	40	1			12
05	9455	#	7128	-0-	-2327	-0-	7086	3	42	9	Y	38	39	1			11
06	9000	#	6687	-0-	-2313	-0-	6640	3	47	9	Y	43	40	1			14
07	9176	#	8642	-0-	-534	-0-	8603	3	39	9	Y	35	39	1			10
08	9227	R	9227	-0-	-0-	-0-	9180	3	47	9	Y	43	41	1			12
09	9219	R	9219	-0-	-0-	-0-	9176	3	43	9	Y	39	39	1			12
10	8649	#	7164	-0-	-1485	-0-	7121	3	43	9	Y	39	39	1			12
11	8940	#	7756	-0-	-1184	-0-	7712	3	44	9	Y	40	41	1			11
12	9517	#	9013	-0-	-504	-0-	8966	3	47	9	Y	43	40	1			14

TOTAL GAS PROD: 94,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	860	-0-	-535	-0-	860	3			Y	-0-					28
02	1260	#	795	-0-	-465	-0-	795	3			Y	-0-					28
03	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					29
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					29
05	868	#	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					29
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					29
07	899	#	826	-0-	-73	-0-	825	3	1	9	Y	1					30
08	899	#	862	-0-	-37	-0-	861	3	1	9	Y	1					31
09	870	#	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	Y	1					32
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					33
11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					33
12	868	#	808	-0-	-60	-0-	808	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					104
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					104
03	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					104
04	570	#	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-					104
05	589	#	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					104
06	570	#	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					104
07	589	#	337	-0-	-252	-0-	337	3			N	-0-					104
08	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					104
09	570	#	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					104
10	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					104
11	570	#	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					104
12	372	#	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1240	3	17	9	Y	15	36	1			62
02	1176	#	429	-0-	-747	-0-	417	3	12	9	Y	11					73
03	1085	#	282	-0-	-803	-0-	282	3			Y	-0-					73
04	1230	#	247	-0-	-983	-0-	247	3			Y	-0-					73
05	1271	#	296	-0-	-975	-0-	296	3			Y	-0-					73
06	1230	#	300	-0-	-930	-0-	300	3			Y	-0-					73
07	465	#	300	-0-	-165	-0-	300	3			Y	-0-					73
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					73
10	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					73
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	R	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	Y	6					43
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	Y	1					44
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4					48
04	764	R	764	-0-	-0-	-0-	760	3	4	9	Y	4					52
05	914	R	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	Y	4					56
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3					59
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					60
08	787	R	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					61
09	450	#	213	-0-	-237	-0-	213	3			Y	-0-					61
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					61
11	622	R	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	Y	2					63
12	775	#	621	-0-	-154	-0-	620	3	1	9	Y	1					64

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1870	-0-	-300	-0-	1769	3	101	9	N	92	175	1			126
02	2044	#	1653	-0-	-391	-0-	1561	3	92	9	N	84					210
03	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	2950	3	102	9	N	93	180	1			123
04	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3118	3	102	9	N	93					216
05	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	3142	3	76	9	N	69	175	1			110
06	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2779	3	81	9	N	74					184
07	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2607	3	120	9	N	109	183	1			110
08	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2471	3	103	9	N	94					204
09	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2341	3	96	9	N	87	159	1			132
10	2511	#	2439	-0-	-72	-0-	2351	3	88	9	N	80					212
11	2430	#	2355	-0-	-75	-0-	2272	3	83	9	N	75	186	1			101
12	2511	#	2301	-0-	-210	-0-	2184	3	117	9	N	106					207

TOTAL GAS PROD: 30,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	364	#	278	-0-	-86	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	#	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	434	#	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					32
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					32
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					32
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					32
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					32
11	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					32
12	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					63
02	168	#	42	-0-	-126	-0-	42	2			N	-0-					63
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					63
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					63
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					63
06	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					63
07	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					63
08	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					63
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					63
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					63
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					63
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495		3579	-0-	-916	3938	3579	3			Y	-0-					80
02	4060		3106	-0-	-954	2984	3105	3	1	9	Y	1					81
03	4495		3389	-0-	-1106	1878	3388	3	1	9	Y	1					82
04	4350		3530	-0-	-820	1058	3530	3			Y	-0-					82
05	4495		3645	-0-	-850	208	3645	3			Y	-0-					82
06	3450	#	2348	-0-	-1102	-0-	2348	3			Y	-0-					82
07	3776	R	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1					83
08	3701	R	3701	-0-	-0-	-0-	3700	3	1	9	Y	1					84
09	3540	#	3513	-0-	-27	-0-	3512	3	1	9	Y	1					85
10	3782	#	3701	-0-	-81	-0-	3700	3	1	9	Y	1					86
11	3660	#	3500	-0-	-160	-0-	3500	3			Y	-0-					86
12	3782	#	3555	-0-	-227	-0-	3554	3	1	9	Y	1					87

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1428	#	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
03	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
04	1530	#	1457	-0-	-73	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
05	1550	#	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
06	1500	#	1352	-0-	-148	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
07	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
08	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
09	1470	#	1425	-0-	-45	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
10	1488	#	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
11	1410	#	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
12	1488	#	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					18
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					18
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			N	-0-					18
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					18
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					18
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					18
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					18
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					18
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					18
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					18
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					18
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					15
02	759	R	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					21
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1272	2	47	9	N	43					64
04	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					76
05	837	#	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					76
06	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					76
07	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					76
08	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					76
09	1020	#	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					76
10	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					76
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					79
12	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5					84

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	489	2	100	9	N	91					172
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	450	2	84	9	N	76	157	1			91
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	337	2	20	9	N	18	73	1			36
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	568	2	118	9	N	107					143
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	539	2	107	9	N	97	168	1			72
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	513	2	101	9	N	92					164
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	520	2	83	9	N	75	158	1			81
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	509	2	88	9	N	80					161
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	498	2	92	9	N	84	146	1			99
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	995	2	80	9	N	73	108	1			64
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	490	2	86	9	N	78					142
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	490	2	97	9	N	88	164	1			66

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

01	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	208	2	35	9	Y	32	42	1			37
02	280 N	181	-0-	-99 B	-0-	151	2	30	9	Y	27	41	1			23
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	183	2	35	9	Y	32					55
04	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	154	2	33	9	Y	30	40	1			45
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	149	2	34	9	Y	31					76
06	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	126	2	33	9	Y	30	83	1			23
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	125	2	34	9	Y	31	38	1			16
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	127	2	35	9	Y	32					48
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	131	2	32	9	Y	29	35	1			42
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	131	2	35	9	Y	32	33	1			41
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	120	2	33	9	Y	30	37	1			34
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	108	2	34	9	Y	31	38	1			27

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					27
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SMYRNA (ATOKA) //CONT.// 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372		365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4					16
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					16
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					16
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					16
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					16
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					16
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					16
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					16
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					16
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	244	2	69	9	N	63					79
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	412	2	39	9	N	35					114
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	489	2	58	9	N	53					167

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 03/15/1955 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 3966

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					15
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					15
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					15
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15
05	9	#	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					15
06	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					15
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					15
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					15
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					15
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					22
02	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					22
03	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					22
04	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					22
05	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					22
06	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					22
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					42
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					42
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					42
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					42
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					42
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					42
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					42
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
	RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 24267 11/24/2024																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	23	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	3	9	N	3					240
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	160	2	6	9	N	5					245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	167	2	10	9	N	9					254
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	130	2	9	9	N	8					262
05	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	150	2	12	9	N	11					273
06	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	120	2	9	9	N	8					281
07	155	N	65	-0-	-90	B	-0-	64	2	1	9	N	1					282
08	155	N	15	-0-	-140	B	-0-	15	2			N	-0-					282
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	68	-0-	-52	B	-0-	65	2	3	9	N	3					285
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	71	2	1	9	N	1					286
11	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	3					289
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	2					291

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

01	1113	R	1113	-0-	-0-		-0-	1113	2			N	-0-					55
02	927	R	927	-0-	-0-		-0-	927	2			N	-0-					55
03	837	#	805	-0-	-32		-0-	805	2			N	-0-					55
04	871	R	871	-0-	-0-		-0-	871	2			N	-0-					55
05	1043	R	1043	-0-	-0-		-0-	1043	2			N	-0-					55
06	810	#	617	-0-	-193		-0-	617	2			N	-0-					55
07	837	#	786	-0-	-51		-0-	786	2			N	-0-					55
08	986	R	986	-0-	-0-		-0-	986	2			N	-0-					55
09	1049	R	1049	-0-	-0-		-0-	1049	2			N	-0-					55
10	1130	R	1130	-0-	-0-		-0-	1130	2			N	-0-					55
11	1006	R	1006	-0-	-0-		-0-	1006	2			N	-0-					55
12	1090	R	1090	-0-	-0-		-0-	1090	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B -0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	B -0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

01	837	#	327	-0-	-510	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	267	-0-	-489	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	837	#	229	-0-	-608	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	241	-0-	-149	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	126	2			N	-0-					43
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	43	1			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEBURG, SW. (MISSISSIPPIAN) 86331 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WT FITTS OPERATING 101837
COGDELL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 299376 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 3188																	
03			0	92	-0- 92 B	3280	92	3			N	-0-					-0-
04			0	-0-	-0- -0- B	3280					N	-0-					-0-
05			0	37	-0- 37 B	3317	37	3			N	-0-					-0-
06			0	198	-0- 198 B	3515	198	3			N	-0-					-0-
07	4025	N	510	510	-0- -3515 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	662	-0- -0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	548	-0- -0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	524	-0- -0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	476	-0- -0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	466	-0- -0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	N	3					52
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					52
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					52
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					52
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					52
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	39	1			13
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					13
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					13
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					48
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					48
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					48
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					48
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					150
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					150
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					150
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					150
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					150
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					150
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					150
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					150
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					150
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					150
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-					86
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					86
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					86
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					86
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					86
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					86
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					86
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					86
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	924	-0-	-99	-0-	921	3	3	9	N	3					117
02	924	#	634	-0-	-290	-0-	631	3	3	9	N	3					120
03	961	#	580	-0-	-381	-0-	577	3	3	9	N	3					123
04	930	#	639	-0-	-291	-0-	636	3	3	9	N	3					126
05	961	#	660	-0-	-301	-0-	656	3	4	9	N	4					130
06	900	#	699	-0-	-201	-0-	681	3	18	9	N	16					146
07	713	#	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					146
08	651	#	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					146
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					146
10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					146
11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					146
12	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953		1840	-0-	-113	91	1840	3			N	-0-					161
02	1764		1263	-0-	-501	-0-	1263	3			N	-0-					161
03	1953		1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					161
04	1860	#	1274	-0-	-586	-0-	1274	3			N	-0-					161
05	1922	#	1308	-0-	-614	-0-	1308	3			N	-0-					161
06	1770	#	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					161
07	1395	#	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					161
08	1302	#	1082	-0-	-220	-0-	1082	3			N	-0-					161
09	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					161
10	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					161
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					161
12	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 16,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-		-0-	-0-	207	2	13	9	N	12					29
02	185	N	185	-0-		-0-	-0-	166	2	19	9	N	17	24	1	3	5	2
														17	8			
03	211	N	211	-0-		-0-	-0-	192	2	19	9	N	17					19
04	205	N	205	-0-		-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					31
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	191	2	4	9	N	4					35
06	227	N	227	-0-		-0-	-0-	219	2	8	9	N	7					42
07	247	N	247	-0-		-0-	-0-	232	2	15	9	N	14					56
08	629	N	629	-0-		-0-	-0-	625	2	4	9	N	4					60
09	258	N	258	-0-		-0-	-0-	249	2	9	9	N	8					68
10	249	N	249	-0-		-0-	-0-	235	2	14	9	N	13	77	1			4
11	180	N	180	-0-		-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					9
*12	319	N	319	-0-		-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					15

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

01	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	632	N	632	-0-		-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-		-0-	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-		-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-		-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-		-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-		-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	949	N	949	-0-		-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-		-0-	B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-		-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-		-0-	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	16	1	41	3	N	-0-					-0-
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-		-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1		-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18		-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5		-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21		-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-		-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-		-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8		-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-		-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2		-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-		-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11		-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43		-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11		-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46		-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11		-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35		-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10		-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18		-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-		-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4		-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	17	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-		-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-		-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-		-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-		-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-		-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-		-0-	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-		-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-		-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-		-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-		-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-		-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-		-35	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-		-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-		-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-		-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-		-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-		-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-		-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-		-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-		-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-		-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-		-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-		-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-		-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-		-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	2	22	9	N	20					128
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	2	17	9	N	15					143
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					159
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	257	2	20	9	N	18	102	1			75
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	303	2	18	9	N	16					91
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					122
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	2	17	9	N	15					137
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16	86	1			67
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	2	17	9	N	15					82
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	N	16					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					110
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	N	3					113
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	511	2	4	9	N	4					117
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					120
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					123
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					126
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					128
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3					131
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	97	1			37
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					40
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					35
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					35
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					35
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					36
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					66

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					15
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					15
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					15
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					15
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					15
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					15
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					15
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					15
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					15
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					15
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					49
04	14B2	EXT	344	-0-	344	728	344	3			N	-0-					49
05	14B2	EXT	425	-0-	425	1153	425	3			N	-0-					49
06	14B2	EXT	417	-0-	417	1570	417	3			N	-0-					49
07	14B2	EXT	418	-0-	418	1988	418	3			N	-0-					49
08	14B	DENY	388	-0-	388	2376	388	3			N	-0-					49
09	14B2	EXT	375	-0-	375	2751	375	3			N	-0-					49
10	14B2	EXT	387	-0-	387	3138	387	3			N	-0-					49
11	3302		164	-0-	-3138	-0-	164	3			N	-0-					49
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					13
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					13
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					13
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					13
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					13
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					13
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					13
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					13
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					132
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					132
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					132
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					132
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					77
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					77
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					77
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					77
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					77
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					77
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					77
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					77
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					77
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	R	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					153
02	616	#	575	-0-	-41	-0-	571	3	4	9	N	4					157
03	682	#	659	-0-	-23	-0-	656	3	3	9	N	3					160
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					161
05	682	#	635	-0-	-47	-0-	634	3	1	9	N	1					162
06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	945	3	2	9	N	2					164
07	845	R	845	-0-	-0-	-0-	842	3	3	9	N	3					167
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					168
09	660	#	586	-0-	-74	-0-	585	3	1	9	N	1					169
10	682	#	544	-0-	-138	-0-	543	3	1	9	N	1					170
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1					171
12	682	#	657	-0-	-25	-0-	654	3	3	9	N	3					174

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					17
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					17
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					17
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

01	14B2 EXT		72	-0-	72	121	72	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		61	-0-	61	182	61	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99	-0-	99	281	99	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		91	-0-	91	372	91	2			N	-0-					-0-
05	124		89	-0-	-35	337	89	2			N	-0-					-0-
06	414	N	77	-0-	-337	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-	75	7			-0-
02	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	840	#	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	780	#	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	900	#	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	N	23					90
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	211	3	24	9	N	22					112
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					142
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	N	8					150
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	N	10					160
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	3	20	9	N	18					178
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	288	3	30	9	N	27	170	1			35
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	243	3	22	9	N	20					55
09	180	#	67	-0-	-113	-0-	53	3	14	9	N	13					68
10	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					68
11	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					68
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19	9	N	17					85

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					171
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					171
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					171
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					171
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					171
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					171
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					171
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					171
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					171
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					171
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					171
12	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC //CONT.// 101705
GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					174
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					174
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			N	-0-					174
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13					187
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1099	2	2	9	N	2					189
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					189
07	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2			N	-0-					189
08	1116	N	895	-0-	-221	-0-	894	2	1	9	N	1					190
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					192
10	1054	N	661	-0-	-393	-0-	653	2	8	9	N	7					199
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					199
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1					200

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					136
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					136
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					136
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					136
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					136
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					136
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					136
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					136
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					136
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					136
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					136
*12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					112
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					112
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					112
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					112
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					112
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					112
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					112
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					112
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					56
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					56
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					56
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					56
05	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					56
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					60
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	5					65
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	N	5					70
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	140	#	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					39
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					42
03	310	#	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					42
04	330	#	266	-0-	-64	-0-	264	3	2	9	N	2					44
05	341	#	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	N	3					47
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					49
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	N	3					52
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					53
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	N	2					55
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					57
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3					60
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	#	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

01	93 #	74	-0-	-19	-0-	66	3	8	9	Y	7					43
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					43
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					43
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					43
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					43
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	63	3	7	9	Y	6					49
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	146	3	3	9	Y	3					52
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					52
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					52
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					52
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					52
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	104	3	20	9	Y	18					70

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

DWP OIL & GAS 237007

BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					18
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					18
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					18
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					18
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					18
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2					20
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					20
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					20
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					20
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					20
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					20
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-		-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-		-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-		-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-		-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-		-60	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2					28
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	Y	2					30
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					30
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3					33
05	0	N	874	-0-	874	-0-	874	3			Y	-0-					33
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					33
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					33
08	3100	N	3741	-0-	641	641	3741	3			Y	-0-					33
09	1212	N	571	-0-	-641	-0-	567	3	4	9	Y	4					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	3	6	9	Y	5					47
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	3	7	9	Y	6					53
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1505	3	26	9	Y	24					77
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	Y	17					94
05	0	N	1656	-0-	1656	-0-	1656	3			Y	-0-					94
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1					95
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1514	3	9	9	Y	8					103
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	Y	9					112
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	3	36	9	Y	33					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROH OPERATING LLC 478245
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					7
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					7
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					7
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					7
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					7
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					7
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					7
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					7
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELONG, HORACE 213146
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					58
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					58
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					63
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					63
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					63
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					63
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					63
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					63
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					63
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					63
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4602 - 4616

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					52
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					52
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					52
04	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-					52
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					52
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					52
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					52
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					52
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					52
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			29
07	14B2 EXT	25	-0-	25	55	25	3		N	-0-			29
08	14B DENY	25	-0-	25	80	25	3		N	-0-			29
09	14B2 EXT	60	-0-	60	140	60	3		N	-0-			29
10	14B2 EXT	636	-0-	636	776	636	3		N	-0-			29
11	1003	227	-0-	-776	-0-	227	3		N	-0-			29
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2		N	-0-			12
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			12
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			12
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			12
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			12
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			12
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			12
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			12
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			12
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			12
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					-0-
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-					-0-
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-					-0-
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-					-0-
07	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-					-0-
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					-0-
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-					-0-
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-					-0-
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

01	713	#	428	-0-	-285	-0-	428	2		N	-0-					-0-
02	644	#	501	-0-	-143	-0-	501	2		N	-0-					-0-
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-					-0-
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-					-0-
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-					-0-
06	690	#	658	-0-	-32	-0-	658	2		N	-0-					-0-
07	713	#	479	-0-	-234	-0-	479	2		N	-0-					-0-
08	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-					-0-
09	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-					-0-
10	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2		N	-0-					-0-
12	713	#	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	5	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	12	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	18	2	6	9	N	5					111
02	28	#	56	-0-	28	-0-	50	2	6	9	N	5					116
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	N	5					121
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7					128
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5	37	1			96
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					101
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	27	2	6	9	N	5					106
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					111
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	N	5					116
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					116
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					116
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	#	387	-0-	-173	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	#	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					48
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					50
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					52
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15					57
02	560	#	553	-0-	-7	-0-	536	2	17	9	N	15					72
03	620	#	606	-0-	-14	-0-	592	2	14	9	N	13					85
04	600	#	538	-0-	-62	-0-	528	2	10	9	N	9					94
05	620	#	587	-0-	-33	-0-	575	2	12	9	N	11					105
06	600	#	572	-0-	-28	-0-	562	2	10	9	N	9					114
07	620	#	569	-0-	-51	-0-	561	2	8	9	N	7					121
08	620	#	547	-0-	-73	-0-	537	2	10	9	N	9					130
09	570	#	473	-0-	-97	-0-	464	2	9	9	N	8					138
10	589	#	518	-0-	-71	-0-	507	2	11	9	N	10					148
11	570	#	490	-0-	-80	-0-	481	2	9	9	N	8					156
12	558	#	522	-0-	-36	-0-	518	2	4	9	N	4					160

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					89
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					89
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					89
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					89
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					89
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					89
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					89
08	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					89
09	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					89
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					122
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					122
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					122
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					122
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					122
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					122
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			82
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			82
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			82
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			82
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			82
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			82
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			82
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			82
09	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3		N	-0-			82
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	45	7	37
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			37
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
R.J. RILEY OPERATING, LLC //CONT.// 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					111
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					111
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					111
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					111
05	248	#	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					111
06	270	#	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					111
07	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					111
08	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					111
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					111
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					111
11	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					111
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
LASATER, W S WELL #: 1 RRCID -> 299620 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1700 - 1706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
05	0		57	-0-	57	113	57	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	52	-0-	52	165	52	2			N	-0-					-0-
07	0		55	-0-	55	220	55	2			N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	R	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4					9
02	896	#	724	-0-	-172	-0-	720	3	4	9	Y	4					13
03	992	#	801	-0-	-191	-0-	797	3	4	9	Y	4					17
04	870	#	787	-0-	-83	-0-	783	3	4	9	Y	4	17	1			4
05	837	#	806	-0-	-31	-0-	803	3	3	9	Y	3					7
06	780	#	769	-0-	-11	-0-	766	3	3	9	Y	3					10
07	806	#	776	-0-	-30	-0-	773	3	3	9	Y	3					13
08	DLQ	G-10	786	-0-	786	786	783	3	3	9	Y	3					16
09	DLQ	G-10	752	-0-	752	1538	749	3	3	9	Y	3	16	1			3
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	2001	463	3			Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	409	-0-	409	2410	408	3	1	9	Y	1					4
*12	1798		690	-0-	-1108	1302	688	3	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1003	-0-	-206	-0-	914	2	89	9	N	81	74	1			81
02	1120	#	1083	-0-	-37	-0-	995	2	88	9	N	80	117	1			44
03	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1156	2	109	9	N	99					143
04	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1091	2	99	9	N	90	172	1			61
05	1209	#	1180	-0-	-29	-0-	1077	2	103	9	N	94	39	1			116
06	1170	#	1168	-0-	-2	-0-	1073	2	95	9	N	86	169	1			33
07	1240	#	1110	-0-	-130	-0-	1033	2	77	9	N	70					103
08	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1197	2	100	9	N	91	66	1			128
09	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1139	2	96	9	N	87	175	1			40
10	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1157	2	106	9	N	96					136
11	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	62	1			166
12	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1161	2	98	9	N	89	173	1			82

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798		2485	-0-	687	11522	2485	2			Y	-0-					-0-
02	1624		2320	-0-	696	12218	2320	2			Y	-0-					-0-
03	1798		2574	-0-	776	12994	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1740		2518	-0-	778	13772	2518	2			Y	-0-					-0-
05	1798		2579	-0-	781	14553	2579	2			Y	-0-					-0-
06	1740		2489	-0-	749	15302	2489	2			Y	-0-					-0-
07	1798		2622	-0-	824	16126	2622	2			Y	-0-					-0-
08	1798		2592	-0-	794	16920	2592	2			Y	-0-					-0-
09	1740		2517	-0-	777	17697	2517	2			Y	-0-					-0-
10	1798		2570	-0-	772	18469	2570	2			Y	-0-					-0-
11	1740		2480	-0-	740	19209	2480	2			Y	-0-					-0-
12	1798		2563	-0-	765	19974	2563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					53
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	242	3	42	9	N	38					91
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	34					125
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10					135
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	241	3	29	9	N	26					161
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	242	3	29	9	N	26	160	1			27
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	247	3	31	9	N	28					55
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	214	3	28	9	N	25					80
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					88
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	204	3	20	9	N	18					106
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	451	3	26	9	N	24					130

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

STOVALL OPERATING CO. 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	N	1					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					58
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					58
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					58
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					58
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					58
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					58
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					58
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

01		107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				10
02		112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				10
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	223	2	9	9	N	8					72
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	193	2	9	9	N	8					80
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	N	11					91
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	N	9					100
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					108
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	N	9					117
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	N	8					125
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					131
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	9	N	8					139
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					147
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	218	2	8	9	N	7					154
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	222	2	11	9	N	10					164

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					106
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					106
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					106
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					106
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					106
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					106
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					106
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					106
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	2			Y	-0-					11
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					11
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					11
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					11
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					11
07	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	2			Y	-0-					11
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					11
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					11
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					11
11	1020	N	666	-0-	-354	-0-	666	2			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883		1107	-0-	-1776	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	2100		1033	-0-	-1067	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	2325		1120	-0-	-1205	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1009	-0-	-1241	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1015	-0-	-1310	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BOSS OPERATING LLC 083262
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 300304 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3484 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3145	-0-	3145	36287	3145	3			N	-0-					-0-
02	0		2834	-0-	2834	39121	2834	3			N	-0-					-0-
03	0		5940	-0-	5940	45061	5940	3			N	-0-					-0-
04	0		4341	-0-	4341	49402	4341	3			N	-0-					-0-
05	0		4469	-0-	4469	53871	4469	3			N	-0-					-0-
06	0		4612	-0-	4612	58483	4612	3			N	-0-					-0-
07	0		5943	-0-	5943	64426	5943	3			N	-0-					-0-
08	0		6495	-0-	6495	70921	6495	3			N	-0-					-0-
09	0		6439	-0-	6439	77360	6439	3			N	-0-					-0-
10	6750		5618	-0-	-1132	76228	5618	3			N	-0-					-0-
11	7500		5239	-0-	-2261	73967	5239	3			N	-0-					-0-
12	7750		5309	-0-	-2441	71526	5309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					190
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					191
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					192
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	295	2	1	9	N	1					193
05	744	N	477	-0-	-267	-0-	476	2	1	9	N	1					194
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					195
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					196
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					197
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1					198
10	744	N	797	-0-	53	-0-	796	2	1	9	N	1					199
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					200
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					201

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					77
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					77
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					77
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					77
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					77
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					77
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					77
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					77
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					77
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARIBOU OPERATING, INC. 131827

DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330

WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & B OIL COMPANY 195869

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					17
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					17
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					17
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					17
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					17
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					17
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					17
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					17
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					17
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					17
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	9	Y	177	175	1			12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	107	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					41
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					41
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					41
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	260	3	160	9	N	145	177	1			9
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	270	3	23	9	N	21					30
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	158	3	11	9	N	10					40
07	403	N	63	-0-	-340	-0-	57	3	6	9	N	5					45
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					45
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	8	3	2	9	N	2					47
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	295	3	103	9	N	94					141
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	N	5					146
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	N	8					154

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					156
02	784	N	224	-0-	-560	-0-	224	2			N	-0-					156
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					156
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					156
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					156
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					156
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					156
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					156
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					156
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					156
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					156
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	636	3	33	9	N	30					186

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					57
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					57
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					57
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					57
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					57
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					62
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	2			N	-0-					62
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					62
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10					100
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	N	7					107
03	434 N	27	-0-	-407	-0-	17	2	10	9	N	9					116
04	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					116
05	496 N	327	-0-	-169	-0-	323	2	4	9	N	4					120
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					120
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					125
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					136
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					144
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	499	2	15	9	N	14					158
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	464	2	36	9	N	33	168	1			23
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	440	2	11	9	N	10					33

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY OPERATING INC. 656847
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	29	1			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					55
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					55
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	N	1					56
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1					57
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					58
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					58
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					5
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					5
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					5
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					5
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					5
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					5
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					5
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					5
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					5
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					14
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					14
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					14
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					70
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					70
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					70
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					70
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					70
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			70
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					72
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					204
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					204
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					204
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					205
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					207
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					208
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					210
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					211
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					212
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					212
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					213
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	2	2	9	N	2					215

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					218
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					218
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					218
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					219
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					220
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					221
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					221
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					221
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					221
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					221
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					221
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	804	3	50	9	N	45					178
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	659	3	56	9	N	51	182	1			47
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	818	3	61	9	N	55					102
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	748	3	28	9	N	25					127
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	762	3	53	9	N	48					175
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	814	3	31	9	N	28	179	1			24
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	839	3	22	9	N	20					44
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	839	3	24	9	N	22					66
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	794	3	23	9	N	21					87
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	787	3	41	9	N	37					124
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	731	3	46	9	N	42					166
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	421	2	22	9	N	20	3	8			55
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	677	2	14	9	N	13	13	8			55
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	678	2	11	9	N	10	10	8			55
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12	12	8			55
05	775	N	301	-0-	-474	-0-	301	2			N	-0-					55
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	N	8	8	8			55
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16	16	8			55
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	10	8			55
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	692	2	8	9	N	7	7	8			55
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	687	2	22	9	N	20	8	8			67
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	554	2	62	9	N	56	5	8			118
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	577	2	87	9	N	79	9	8			188

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					122
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					122
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					122
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					122
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					122
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					122
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					122
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					122
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					122
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					122
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	451	2	208	9	N	189	182	1			111
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	337	2	127	9	N	115	170	1			56
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	495	2	193	9	N	175	175	1			56
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	455	2	168	9	N	153	164	1	3	8	42
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	470	2	180	9	N	164	176	1	2	8	28
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	462	2	158	9	N	144	144	1			28
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	462	2	172	9	N	156	156	1			28
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	486	2	177	9	N	161	159	1	2	8	28
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	467	2	152	9	N	138					166
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	397	2	172	9	N	156	156	1			166
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	477	2	256	9	N	233	371	1			28
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	464	2	252	9	N	229	158	1	2	8	97

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15	9	N	14	179	1			42
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	457	2	61	9	N	55					97
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	524	2	250	9	N	227	157	1			167
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					167
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					167
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	610	2	209	9	N	190	177	1			180
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					180
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1	53	1			128
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	488	2	65	9	N	59	172	1			15
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	545	2	45	9	N	41					56
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					56
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	595	2	212	9	N	193	180	1			69

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	454	-0-	-383	-0-	450	2	4	9	N	4	2	8			161
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	846	2	12	9	N	11					172
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7	4	8			175
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	N	14					189
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					189
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	848	2	12	9	N	11					200
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					201
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	N	13	178	1			36
09	870	N	614	-0-	-256	-0-	602	2	12	9	N	11	7	8			40
10	868	N	355	-0-	-513	-0-	351	2	4	9	N	4	2	8			42
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	445	2	7	9	N	6	5	8			43
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	933	2	24	9	N	22	4	8			61

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	235	2	485	9	N	441	696	1	1	8	149
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	193	2	352	9	N	320	360	1			109
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	531	2	1046	9	N	951	710	1			350
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	533	2	607	9	N	552	669	1			233
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	680	2	957	9	N	870	918	1			185
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	2	1025	9	N	932	919	1			198
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1037	2	826	9	N	751	859	1			90
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	913	2	752	9	N	684	516	1			258
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	1563	2	1021	9	N	928	896	1			290
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	1823	2	813	9	N	739	928	1			101
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2036	2	824	9	N	749	694	1	1	8	155
12	3100	N	3142	-0-	42	42	2416	2	726	9	N	660	687	1			128

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,577

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					9
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					9
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					9
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					9
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					9
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					9
*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					9
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					5
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					5
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					5
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					5
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					5
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					5
09	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					5
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
*11	46	N	18	-0-	-28	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2081	3	80	9	N	73					87
02	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1525	3	113	9	N	103	180	1			10
03	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					10
04	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1830	3	39	9	N	35					45
05	1860	#	781	-0-	-1079	-0-	781	3			N	-0-					45
06	1800	#	819	-0-	-981	-0-	819	3			N	-0-					45
07	1860	#	1188	-0-	-672	-0-	1111	3	77	9	N	70	107	1			8
08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2078	3	84	9	N	76					84
09	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	1862	3	97	9	N	88	164	1			8
10	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1870	3	81	9	N	74					82
11	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1781	3	55	9	N	50					132
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) //CONT.// 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

01	2790	#	2698	-0-	-92	-0-	2632	3	66	9	N	60	172	1			58
02	2492	#	2292	-0-	-200	-0-	2262	3	30	9	N	27					85
03	2728	#	2719	-0-	-9	-0-	2690	3	29	9	N	26					111
04	2640	#	2300	-0-	-340	-0-	2269	3	31	9	N	28					139
05	2728	#	2699	-0-	-29	-0-	2681	3	18	9	N	16					155
06	2640	#	2635	-0-	-5	-0-	2613	3	22	9	N	20					175
07	2728	#	2722	-0-	-6	-0-	2682	3	40	9	N	36					211
08	2728	#	2666	-0-	-62	-0-	2651	3	15	9	N	14	161	1			64
09	2640	#	2568	-0-	-72	-0-	2551	3	17	9	N	15					79
10	2728	#	2645	-0-	-83	-0-	2622	3	23	9	N	21					100
11	2640	#	2584	-0-	-56	-0-	2548	3	36	9	N	33					133
12	2728	#	2670	-0-	-58	-0-	2619	3	51	9	N	46					179

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
*11	49	R	20	-0-	-29	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	15	6	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
*11	43	R	18	-0-	-25	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	16	6	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-					-0-
*11	48	N	18	-0-	-30	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD "B" WELL #: 3 RRCID -> 299795 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5770 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	822		822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1344		1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		1661	-0-	1661	1661	1661	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1526	-0-	-1574	87	1526	3			N	-0-					-0-
11	1679	N	1592	-0-	-87	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-